

ДОГОВОР
СНАБЖЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ № _____ /Э-20 _____

г. Нарьян-Мар

« _____ » _____ 20____ г.

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис», далее именуемое - «Гарантирующий поставщик», в лице генерального директора Калашникова Сергея Леонидовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

_____, именуем _____ в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующ _____ на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании далее именуемые - «стороны», заключили настоящий договор снабжения электрической энергией, далее именуемый – «Договор», о нижеследующем:

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 Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Точки поставки электрической энергии (мощности), средства учета электрической энергии (марка, заводской номер, дата поверки) указаны в Приложении № 1 к договору.

1.3. Объемы потребления электрической энергии и мощности устанавливаются в Приложении № 1 к договору в соответствии с заявкой Потребителя.

1.4. Гарантирующий поставщик включен в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности. Зона деятельности Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии на территории Ненецкого АО, предусмотрена Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 23.10.2006 N 8 «О согласовании зоны деятельности гарантирующих поставщиков».

1.5. Технические показатели и нормы качества электроэнергии в электрических сетях систем электроснабжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013:

- Номинальное напряжение 220/380 В с номинально допустимым и предельно допустимым значением установившегося отклонения напряжения на выводах приемников электрической энергии. Положительные и отрицательные отклонения напряжения в точке передачи электрической энергии не должны превышать 10% номинального или согласованного значения напряжения в течение 100% времени интервала в одну неделю.

- Номинальное значение частоты напряжения электропитания в электрической сети равно 50 Гц. Отклонение частоты в изолированных системах с автономными генераторными установками, не подключенных к синхронизированным системам передачи электрической энергии, не должно превышать ± 1 Гц в течение 95% времени интервала в одну неделю и ± 5 Гц – в течение 100% времени интервала в одну неделю.

1.6. На момент заключения настоящего Договора Потребитель относится к субъектам малого (среднего) предпринимательства, сведения о котором размещены в Едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства на официальном сайте Федеральной налоговой службы www.nalog.ru. Ответственность за внесение сведений в Единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства лежит на Потребителе.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) в соответствии с 3 (третьей) категорией надежности и техническими параметрами (в том числе величиной максимальной мощности), определенными при осуществлении Потребителем технологического присоединения энергопринимающего оборудования к электрической сети. Качество предоставляемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, предусмотренным действующим законодательством РФ в соответствии с 3 категорией надежности.

2.1.2. Предоставлять Потребителю счета-фактуры (универсальные передаточные документы) с расшифровкой объемов поставки электроэнергии по каждой точке поставки в сроки, установленные законодательством РФ, а также акты сверки в сроки, установленные настоящим договором.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа в рабочее время суток к электрическим установкам, средствам учета, указанным в договоре в целях проверки состояния учета электрической энергии, контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии. В случае выявления нарушений составлять акты о выявленных нарушениях, выдавать обязательные для Потребителя предписания об устранении выявленных нарушений в срок, указанный в предписании.

2.2.2. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ. Направлять своего представителя, для контроля введения ограничения режима потребления.

2.2.3. Направлять Потребителю уведомления (заявки) о введении ограничения режима потребления прочих потребителей, имеющих технологическое присоединение (в том числе опосредованное) к электрическим сетям Потребителя (далее - транзитные потребители), которые не исполняют или ненадлежащим образом исполняют условия договоров электроснабжения, договоров (купли-продажи) электроэнергии, заключенных с Гарантирующим поставщиком, в том числе обязательства по оплате электрической энергии. Направлять своего представителя для контроля введения ограничения режима потребления транзитных потребителей, опломбирования электроустановок и снятия контрольных показаний.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) в фактических потребленных объемах, в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим договором.

2.3.2. Соблюдать в соответствии с документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности). Оплачивать фактически переданное количество энергии (мощности), согласно показаний средств учета электрической энергии либо рассчитанное в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 и разделом 3 договора, в случае отсутствия или неисправности средств измерения, а также при не предоставлении Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки.

2.3.3. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии, 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 готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Обеспечение оборудования в точках поставки электрической энергии поверенных в установленном порядке и установленной точности приборами учета электрической энергии лежит на Потребителе. Границы обслуживания и эксплуатационной ответственности, границы балансовой принадлежности (ответственность за состояние и обслуживание систем электроснабжения) по каждой точке поставки электрической энергии (мощности) Потребителя, предусмотренной договором, устанавливаются Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, который является Приложением № 2 к настоящему Договору и его неотъемлемой частью.

2.3.4. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности, пожарной безопасности и оперативно-диспетчерского управления. Потребитель гарантирует сохранность, надлежащее техническое состояние и обслуживание энергопринимающих устройств, электрооборудования, кабельных линий электропередачи, внутренней проводки, приборов учёта электрической энергии и т. д. находящихся на его территории эксплуатационной ответственности.

2.3.5. Поддерживать в 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.

2.3.6. Выполнять требования Гарантирующего поставщика 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.

2.3.7. По запросу представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.8. Информировать Гарантирующего поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

2.3.9. Обеспечивать учет получаемой по настоящему договору электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством РФ и иными обязательными для исполнения требованиями. В случае установления невозможности дальнейшего использования средств учета, для расчетов по настоящему договору, в том числе в связи с выявлением их неисправности, утраты, истечения межповерочного интервала, Потребитель в срок не более 1 месяца с момента обнаружения обязан обеспечить его восстановление (поверку). Надлежащим подтверждением приведения средств учета в соответствие с установленными требованиями является признание данных средств учета пригодными для эксплуатации уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика.

2.3.10. Передавать показания прибора учета электрической энергии, ежемесячно в письменной форме, за подписью уполномоченного лица и заверенной печатью Потребителя в срок не позднее первого числа месяца, следующего за расчетным, по состоянию на 24ч.00мин. последнего дня расчетного месяца.

2.3.11. Рассматривать и подписывать полученные от Гарантирующего поставщика универсальные передаточные документы с расшифровкой объемов поставки электроэнергии по каждой точке поставки и акты сверки, возвращать один экземпляр Гарантирующему поставщику до 10 числа месяца, следующего за расчетным. В случае отказа от подписания сообщать Гарантирующему поставщику о мотивах отказа в письменной форме в предусмотренный, для возвращения актов, срок. В случае непредставления подписанных универсальных передаточных документов в предусмотренный срок, они считаются принятыми Потребителем на условиях Гарантирующего поставщика, изложенных в УПД.

2.3.12. Обеспечивать беспрепятственный допуск в рабочее время суток и в плановые часы пиковой нагрузки (не чаще 1 раза в месяц) уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика к электроустановкам и средствам учета. В случае составления представителем Гарантирующего поставщика акта о выявленных в ходе проверок нарушениях подписывать составленный акт либо указывать в акте причины несогласия с фактами, изложенными в акте, а также замечания к порядку проверки; выполнять выданные по результатам проверок предписания об устранении выявленных нарушений либо направлять Гарантирующему поставщику письменный мотивированный отказ от выполнения предписания в указанный в предписании срок.

2.3.13. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику об неисправности средств учета электрической энергии, повреждении нанесенных на них пломб и знаков визуального контроля с подтверждением выявленных фактов в письменном обращении надлежащим образом в течение 3х дней.

2.3.14. В 10-дневный срок с момента выставления счета возмещать Гарантирующему поставщику затраты, возникшие в связи с прекращением и возобновлением подачи электрической энергии, если прекращение было вызвано ненадлежащим исполнением Потребителем обязанностей по договору. Вводить ограничения режима потребления и возобновлять по письменному уведомлению (заявке) Гарантирующего поставщика электроснабжение Транзитных потребителей.

2.3.15. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику об исключении из Единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства в письменном виде в течение 3-х дней с момента изменения статуса.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) в случаях и при выполнении условий, предусмотренных нормативно-правовыми актами РФ.

2.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), письменно уведомив об этом Гарантирующего поставщика не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.4.3. Выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии в случаях и в порядке установленных нормативно-правовыми актами РФ, если такие ценовые категории и условия почасового планирования потребления электрической энергии, установлены.

2.4.4. Выбора любого лица для выполнения работ по оборудованию точек поставки по настоящему договору средствами учета электрической энергии.

2.4.5. Подключать к своим сетям потребителей (субабонентов) исключительно с письменного согласия Гарантирующего поставщика, и после внесения соответствующих письменных изменений в настоящий договор.

3. Учет электрической энергии (мощности)

3.1. Фактически принятое Потребителем количество энергии (мощности) определяется на основании показаний средств учета электрической энергии, в порядке, установленном настоящим разделом.

3.2. В случае если прибор учёта электрической энергии находится не на границе балансовой принадлежности системы электроснабжения Сторон, количество поставляемой электрической энергии увеличивается по сравнению с показателями учтённой энергии на размер потерь в электроприборах Потребителя (электросети, трансформатор и т. п.) находящихся до прибора учёта электрической энергии.

3.3. В случае, если Гарантирующий поставщик установил на границе балансовой принадлежности своих электрических сетей и сетей Потребителя прибор учета с более высоким классом точности либо прибор учета с тем же классом точности, но его использование позволяет осуществлять более точное измерение объема электрической энергии с учетом потерь в сети от границы балансовой принадлежности прибора учета, фактически принятое Потребителем количество электроэнергии определяется на основании данного прибора учета с момента его установки, при этом Стороны обязуются в течение 1 месяца внести необходимые изменения в настоящий договор.

3.4. При отсутствии либо неисправности средств измерения (в т.ч. включении нагрузки помимо учета, нарушении контактных соединений в цепях учета, неправильной схеме включения прибора учета, повреждении пломб либо специальных знаков визуального контроля, истечении межповерочных интервалов и т.д.), а также не предоставлении сведений о количестве принятой энергии, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки или отсутствии контрольного прибора учета: для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется 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 за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены; для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с порядком, установленным нормативно-правовыми актами РФ. Расчет при отсутствии либо неисправности средств измерения производится на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности) за весь период времени, истекший со дня последней проверки технического состояния средств измерения Потребителя. В случае, если момент проведения последней проверки установить невозможно, расчет (перерасчет) производится за период не позднее с того момента, когда планировалась проверка.

3.5. Порядок учета электроэнергии (мощности), допуска установленных приборов учета в эксплуатацию, проверки приборов учета перед их демонтажем, требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета, в т.ч. по обеспечению поверок по истечении межповерочного интервала устанавливается в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ.

3.6. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей определяется в порядке, установленном нормативно-правовыми актами РФ. По факту выявления на основании показаний средств учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель электрической энергии в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае, если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем услуг не направлено, Гарантирующий поставщик по настоящему договору применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Порядок определения повышающего коэффициента определяется в соответствии с законодательством РФ.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Цена отпущенной Потребителю электрической энергии складывается из размера тарифа, действующего на момент расчётного периода, утверждённого Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа. Сведения об утвержденных тарифах на электрическую энергию публикуются (размещаются) Гарантирующим поставщиком на официальном сайте Гарантирующего поставщика – www.sgks.ru.

4.2. При заключении Договора Стороны определили, что к Потребителю, являющемуся субъектом малого (среднего) предпринимательства применяется тариф на электрическую энергию, для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа». В случае утраты Потребителем данного статуса, Гарантирующий поставщик будет осуществлять продажу электрической энергии (мощности), с применением тарифа для прочих потребителей. Для подтверждения принадлежности к субъектам малого (среднего) предпринимательства, Потребитель предоставляет в адрес Гарантирующего поставщика соответствующий документ (справку, сведения) о внесении Потребителя в единый реестр субъектов малого (среднего) предпринимательства.

4.3. Расчётный период по настоящему договору, устанавливается в 1 календарный месяц в котором Потребитель получал (потреблял) электрическую энергию.

4.4. Оплата отпущенной электрической энергии производится Потребителем ежемесячно, не позднее месяца, следующего за расчетным, на основании предъявленного Гарантирующим поставщиком счёта-фактуры (универсального

передаточного документа) с расшифровкой объемов поставки электроэнергии по каждой точке поставки, за истекший расчётный период (месяц) оказания услуг по договору.

4.5. Потребитель вправе произвести авансовый платеж в размере 50 % от суммы ежемесячного объема потребления электроэнергии. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.6. Оплата электрической энергии производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. При перечислении денежных средств оплата считается произведенной в день их поступления на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.7. В случае поступления платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

5. Ограничение режима потребления электрической энергии, перерывы в электроснабжении

5.1. Гарантирующий поставщик имеет право вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю в случаях, предусмотренных законодательством РФ, в том числе:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности);

б) прекращение обязательств Сторон по настоящему договору;

в) выявление фактов безучетного потребления электрической энергии;

г) в иных случаях предусмотренных действующим законодательством РФ.

5.2. Ограничение режима потребления электрической энергии производится в порядке и в пределах, предусмотренных действующим законодательством.

5.3. Уведомление об ограничении режима потребления направляется Потребителю по указанным в договоре либо по предоставленным Потребителем реквизитам любым способом, в т.ч. электронной почтой, факсом в срок, установленный нормативно-правовыми актами РФ.

5.4. Если в соответствии с уведомлением ограничение режима потребления планируется произвести путем переключений на объектах Потребителя, Потребитель не позднее указанного в уведомлении срока обязан обеспечить доступ в соответствующие электроустановки, предоставить схему электроснабжения объекта, обеспечить выполнение переключений (отключений) силами персонала Потребителя. В случае непредоставления квалифицированного персонала со стороны Потребителя переключения могут быть выполнены представителями Гарантирующего поставщика с последующей компенсацией их затрат со стороны Потребителя.

5.5. В случае невыполнения Потребителем обязанностей, определенных в п.5.4, Гарантирующий поставщик имеет право на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю путем осуществления переключений на объектах своего электросетевого хозяйства (питающих центрах). В этом случае Потребитель несет ответственность за последствия, связанные с ограничением поставки электрической энергии, в том числе за последствия, возникшие при ограничении поставки электрической энергии Потребителям, надлежащим образом исполняющим обязательства по оплате электрической энергии.

5.6. Отмена ограничения производится после исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), если иное не предусмотрено законодательством.

5.7. Перерыв в электроснабжении при угрозе возникновения аварии или нарушении электроснабжения (инциденте, аварийной ситуации) допускается: по объектам 3 категории надежности электроснабжения – до устранения причин нарушения электроснабжения до 24 часов. (ПУЭ п.1.2.21).

5.8. Гарантирующий поставщик вправе без согласования с Потребителем и без соответствующего его предупреждения вправе прекратить полностью или частично подачу ему электроэнергии в случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии в системе энергоснабжения.

5.9. В случае прекращения подачи электрической энергии без согласования с Потребителем и без соответствующего его предупреждения, Потребитель должен считать, что его оборудование находится «под напряжением» и подача электрической энергии может быть возобновлена в любой момент без уведомления об этом Потребителя.

6. Ответственность сторон

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим договором.

6.2. При задержке оплаты (полной или частичной) по настоящему договору Гарантирующий поставщик имеет право требовать от Потребителя уплаты пени в размере 1/130 ставки рефинансирования (ключевой ставки) ЦБ РФ от неоплаченной суммы и (или) оплаченной с просрочкой за каждые сутки просрочки платежа.

6.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему договору последний обязан при наличии его вины возместить Потребителю реальный ущерб.

6.4. Убытки, возникающие у Гарантирующего поставщика в связи с нарушением Потребителем установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем.

6.5. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, шквалы, ураганы, штормовой ветер, штормовое предупреждение (порывы ветра от 12 м/с и выше) иные природные условия, исключающие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

7. Прочие условия

7.1. По всем вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются законами и правовыми актами РФ, а также обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними. Если после заключения договора принят закон или иной правовой акт, устанавливающий иной порядок, отличный от согласованного Сторонами в настоящем договоре, в том числе в части определения цены электрической энергии (мощности) или расчетов, соответствующий закон

или правовой акт становится обязательным для Сторон с момента его вступления в силу. При этом условия настоящего договора сохраняют силу в части, не противоречащей закону или правовому акту.

7.2. Стороны обязуются в 10-дневный срок извещать обо всех изменениях, касающихся действия настоящего договора, в частности: реорганизации либо смене наименования организации, почтового адреса, номеров телефонов, факсов, изменений платежных реквизитов, о сделках с энергопотребляющими объектами (купля-продажа, продление либо прекращение договора аренды, изъятие имущества из хозяйственного ведения, оперативного управления и т.д.). Стороны договорились о том, что вся переписка (в т.ч. уведомления) по всем вопросам, связанным с исполнением, изменением, прекращением договора производится по адресу, номеру факсу, адресу электронной почты указанным в договоре. В случае несвоевременного уведомления Стороной об изменениях переписка с использованием реквизитов, указанных в договоре, является надлежащей.

7.3. Стороны договорились, что представителем Потребителя при проведении проверок является любое лицо, обеспечившее доступ к средствам учета и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Потребителя.

8. Срок действия, изменение, расторжение договора

8.1. Начало исполнения обязательств по договору каждой из сторон не может быть ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

8.2. Условия настоящего договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «_____» _____ 20__ года. Договор действует до «_____» _____ 20__ года (включительно), а по расчетам до окончания таковых.

8.3. Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. Потребитель вправе досрочно расторгнуть настоящий Договор. Для расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке Потребителю необходимо предварительно письменно уведомить Гарантирующего поставщика не менее чем за 20 рабочих дней до даты расторжения договора, а также подписать акт сверки взаиморасчетов с Гарантирующим поставщиком, полностью погасить задолженность за приобретенную электрическую энергию и возместить понесенные Гарантирующим поставщиком убытки в соответствии с действующим законодательством в случае возникновения таковых. Потребитель, не уведомивший Гарантирующего поставщика о расторжении договора, продолжает нести все установленные договором обязательства, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг.

8.4. Исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в отношении объектов Потребителя в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.5. Споры, связанные с заключением, изменением, расторжением, исполнением настоящего договора, подлежат рассмотрению Арбитражным судом Архангельской области с обязательным соблюдением претензионного порядка. Срок ответа на претензию – 20 дней с даты ее направления.

8.6. Настоящий договор подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Гарантирующий поставщик:

Наименование юр. лица полное: Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис».

Наименование юр. лица сокращенное: МП ЗР «Севержилкомсервис»; МП ЗР «СЖКС».

Адрес (почтовый и местонахождения): РФ, 166000. Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б.

ИНН 8300010685. КПП 298301001. ОГРН 1038302271040. ОКПО 26042800. ОКВЭД 40.10.11 40.30.14 50.51

Р/сч. 40702810504210100503 в Архангельском отделении № 8637 ПАО Сбербанк

БИК 041117601. К/сч. 30101810100000000601.

Тел/факс: 8 (818 53) 4 29 60.

Адрес электронной почты – 42960@sgks.ru. Официальный сайт – www.sgks.ru

Главный бухгалтер Алавацкая Елена Александровна. Тел/факс: 8 (818 53) 4 94 58.

Главный энергетик МП ЗР «СЖКС» Шель Георгий Александрович. Тел/факс: 8 (818 53) 2 11 74.

Потребитель:

Наименование полное: _____

Наименование сокращенное: _____

Юр. и почтовый адрес: _____

Тел./факс _____

адрес электронной почты: _____

р/сч _____ в _____,

БИК _____, ИНН / КПП _____ / _____, ОГРН _____,

ОКПО _____, ОКАТО _____, ОКТМО _____, ОКОГУ _____,

ОКФС _____, ОКОПФ _____, ОКВЭД _____

Генеральный директор _____

МП ЗР «Севержилкомсервис» _____

_____ С. Л. Калашников _____ / _____ /

м.п. _____

м.п. _____

СОГЛАСОВАНО:

№	Должность	Подпись	Фамилия и инициалы
1	Гл. экономист		Т. Г. Овчинникова.
2	Нач. юр. отдела		Н.С. Апицына

Точки поставки и средства учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Точки поставки электрической энергии (мощности)	Адреса объектов	Счетчик эл.энергии (марка)	Счетчик эл. энергии, (заводской №)	Счетчик эл. энергии, (дата поверки)
1					
2					
п...					

Договорные величины поставки электрической энергии на 20 ____ г. (____ кВт ч)

Электроэнергия	20 ____ г. Всего	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Август	Сент.	Октяб.	Нояб.	Декабрь
1													
2													
п...													
ВСЕГО													

Договорные величины поставки мощности (заявленная мощность) (____ кВт)

Мощность	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Август	Сент.	Октяб.	Нояб.	Декабрь
1												
2												
п...												
ВСЕГО												

Тариф на поставленную электроэнергию установлен Приказом УГРЦ(т) НАО от 18 декабря 2018 года № 79:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 в размере 15,75 руб. за 1 кВт-ч (без учета НДС);
- с 01.07.2019 по 31.12.2019 в размере 16,38 руб. за 1 кВт-ч (без учета НДС);

Генеральный директор

МП ЗР «Севержилкомсервис»

_____ С. Л. Калашников

м.п.

_____ / _____ /
м.п.

СОГЛАСОВАНО:

№	Должность	Подпись	Фамилия и инициалы
1	Гл. экономист		Т. Г. Овчинникова.
2	Главный энергетик		А.Г. Шель

**Акт
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон**

Стороны установили, что границы разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливаются следующим образом:

1. По балансовой принадлежности:

_____ ;
_____ ;

2. По эксплуатационной ответственности:

_____ ;
_____ ;

3. Электроустановки Потребителя относятся к 3 категории по надежности электроснабжения.

4. Гарантирующий поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы в электроснабжении при несоответствии схемы электроснабжения категории электроприемников Потребителя и повреждении оборудования, не находящегося у нее на балансе.

Генеральный директор
МП ЗР «Севержилкомсервис»

_____ С. Л. Калашников
м.п.

_____ / _____ /

м.п.

СОГЛАСОВАНО:

№	Должность	Подпись	Фамилия и инициалы
1	Гл. энергетик		Г.А. Шель