

с. Борогонцы

"___" _____ "_____" г.

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго", именуемое далее «Гарантирующий поставщик», в лице и.о. начальника Усть-Алданского участка ЯО Энергосбыта Ховрова Ньургуну Ивановича, действующего на основании доверенности № ИО005470 от 19.11.18г, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия), именуемый(ое) в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Борисова Василия Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

Понятия, используемые в настоящем договоре, означают следующее:

Акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

Энергопринимающие устройства потребителя - находящиеся у потребителя аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Резервирующий источник питания - автономный (независимый) источник питания, предназначенный для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги. Цена договора составляет 63 385 рублей;

1.2. Стоимость приобретаемой электроэнергии определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года (далее Основные положения), постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", также принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами РФ и актами органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

1.3. В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим договором, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения договора, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

1.4. При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам отпуска, передачи и потребления электрической энергии, не отраженным в настоящем договоре, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативно-правовыми актами, обязательными правилами, принятыми в соответствии с ними, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, актами уполномоченного органа по регулированию тарифов.

1.5. Все перечисленные в тексте договора приложения, являются его неотъемлемыми частями (Приложения 1.1., 1.2., 1.3. применяются в случае выбора потребителями 3-6 ценовой категории):

Приложение № 1	Планируемые объемы потребления электрической энергии (форма);
Приложение № 1.1.	Плановый почасовой объем потребления;-не предусмотрен
Приложение № 1.2.	Корректировка планового почасового объема потребления электроэнергии на сутки;-не предусмотрен
Приложение № 1.3.	Сведения о фактическом почасовом потреблении электроэнергии по расчетным интервальным приборам учета;
Приложение № 2	Перечень точек поставки электрической энергии;
Приложение № 3	Ведомость установленных приборов учета;
Приложение № 4	Сторонние потребители, присоединенные от сетей Потребителя;-не предусмотрен
Приложение № 5	Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности) (оформляется Потребителем самостоятельно);-не предусмотрен
Приложение № 6	Перечень электроприемников по надежности электроснабжения;
Приложение № 7	Способы определения объема потребления электрической энергии;
Приложение № 8	Условия доступа уполномоченных Представителей Гарантирующего поставщика к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя;
Приложение № 9	Сведения о расходе потребления электрической энергии за расчетный период (форма);
Приложение № 10	Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя;-не предусмотрен
Приложение № 11	Сведения о резервирующих источниках питания, установленных на объектах Потребителя.-не предусмотрен

2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Продавать электрическую энергию, оказывать услуги по передаче электроэнергии через Сетевые организации, а также иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, в соответствии с установленными настоящим договором условиями.

2.2. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями до границы балансовой принадлежности с Сетевой организацией (ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2.3. Обеспечивать электроснабжение электроустановок Потребителя с учетом их категорийности, исходя из фактической категории надежности внешнего энергоснабжения Потребителя. Категория надежности энергоснабжения объекта Потребителя электрической энергией и обеспечение надежности по схеме внешнего электроснабжения указана в Приложении № 6 к настоящему договору.

2.4. Обеспечить допуск представителей Потребителя для совместного снятия показаний приборов учета электрической энергии, размещенных на территории Сетевой организации в любой день расчетного периода (месяца).

2.5. Оперативно извещать Потребителя о нарушениях схемы учета, неисправностях в работе приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета), установленных на линиях электропередачи и токопроводах Сетевой организации, отходящих к Потребителю, осуществлять иные действия необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных действующим законодательством.

2.6. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

3. ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

3.1. Проводить проверки соблюдения Потребителем условий настоящего договора, в том числе, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия оснований для потребления электрической энергии.

3.2. Приостановить исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с законодательством РФ и разделом 12 настоящего договора.

3.3. При отсутствии уведомления Потребителя о выборе ценовой категории определять ценовую категорию в соответствии с п. 108 Основных положений.

3.4. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

4.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

4.2. Обеспечить периодический доступ, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия контрольных показаний, для осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.3. Потребитель обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) обеспечивать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

в) 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;

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

д) информировать Гарантирующего поставщика в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

е) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

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

з) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг оснований для изменения такого акта.

4.4. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии, объекты электросетевого хозяйства), и нести ответственность за их состояние.

4.5. Потребитель обязан обеспечить сохранность и надежное функционирование установленных на принадлежащих ему энергопринимающих устройствах устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, принадлежащих Сетевой организации, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Сетевой организации.

4.6. Поддерживать качество электрической энергии, поставляемой по договору, в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями, в границах балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя.

4.7. В случае нарушения качества электроэнергии по вине Потребителя, Потребитель обязан установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование качества электроэнергии.

4.8. Иметь резервирующий источник питания (РИП) для электроприемников 1-й и 2-й категорий по надежности электроснабжения и использовать его в соответствии с Приложением № 10 «Порядок использования резервирующего источника питания, установленного на объекте Потребителя».

4.9. Выполнять команды Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях, а также при получении от Гарантирующего поставщика или Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

4.10. При принятом решении о реорганизации или ликвидации, о прекращении деятельности, утрате либо изменении основания права пользования объектом энергоснабжения за 30 дней письменно сообщить Гарантирующему поставщику о расторжении данного договора и произвести полный расчет за потребленную электроэнергию по день выезда или ликвидации предприятия. В трехдневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, адреса для переписки и/или электронного адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора, с предоставлением соответствующих документов.

4.11. При изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии, изменении права собственности на электроустановки, структуры электропотребления, а также при вводе в эксплуатацию новых электроустановок или изменения присоединенной мощности существующих объектов заблаговременно принимать меры для внесения в установленном законом порядке изменений, дополнений в настоящий контракт, либо его перезаключения.

4.12. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

4.13. Информировать Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

4.14. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

4.15. 2 раза в год в дни зимнего (в течение декабря) и летнего максимума (в течение июня), производит замер нагрузок на объектах энергоснабжения с последующей передачей информации Гарантирующему поставщику.

4.16. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

4.17. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение договора, с приложением соответствующих изменений документов.

- 4.18. Получать счета, счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии в сроки, предусмотренные разделом 11 настоящего договора. Неполучение счета, счета-фактуры, акта приема-передачи электрической энергии в указанные сроки не продлевает срок оплаты и не освобождает Потребителя от обязанности своевременной оплаты и ответственности за несвоевременную оплату потребленной электрической энергии.
- 4.19. Соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
- 4.20. В случае изменения мощности и режима работы энергопринимающего оборудования незамедлительно уведомить Гарантирующего поставщика для составления акта.
- 4.21. Потребитель, выбравший пятую или шестую ценовые категории, за 15 дней до наступления расчетного периода направляет Гарантирующему поставщику планируемые суточные графики потребления электроэнергии с почасовой разбивкой (Приложение № 1.1. «Плановый почасовой объем потребления»).
- 4.22. Потребитель, выбравший пятую или шестую ценовые категории, сообщает Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (Приложение №1.2. «Корректировка планового почасового объема потребления электроэнергии на сутки»). Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, установленных Основными положениями.
- 4.23. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего договора, направить Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
- 4.24. Направить в адрес Гарантирующего поставщика способом, позволяющим подтвердить факт получения им, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.
- 4.25. Вести учет потребляемой электрической энергии в порядке, установленном настоящим контрактом и требованиями действующего законодательства и обеспечить, при необходимости, оборудование точек поставки по договору приборами учета, в т.ч. позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учёта.
- В случае не выполнения условий по оснащению точек поставки приборами учета Потребитель обязан обеспечить доступ Сетевой организации для установки приборов учета и произвести оплату за объем выполненных работ.
- 4.26. Иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

5. ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

- 5.1. Потребитель, не имеющий перед Гарантирующим поставщиком признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности по оплате, вправе заключить договор энергоснабжения (купли-продажи, поставки электрической энергии) с энергосбытовой организацией в порядке, определенном действующим законодательством.
- 5.2. Потребитель вправе перейти на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус Гарантирующего поставщика) в случае лишения ПАО "Якутскэнерго" статуса Гарантирующего поставщика при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по договору энергоснабжения в полном объеме в соответствии с порядком, определенном действующим законодательством.
- 5.3. Заявленный Потребителем планируемый объем потребления электрической энергии может быть изменен путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.
- 5.4. Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) и начисленной Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора в соответствии с п. 85 Основных положений. В таком случае Потребитель обязан письменно уведомить Гарантирующего поставщика об этом решении не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.
- 5.5. Потребитель вправе присоединять в установленном порядке к своим сетям энергопринимающие установки иных потребителей с обязательной установкой средств измерений электрической энергии и внесением соответствующих изменений в договор.
- 5.6. Потребитель самостоятельно выбирает ценовую категорию с учетом соблюдения требований, установленных Основными положениями для выбранной ценовой категории.
- 5.7. Иные, предусмотренные действующим законодательством и настоящим договором.

6. ПЛАНИРУЕМЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- 6.1. Форма предоставления планируемого объема потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору с помесечной детализацией указан в Приложении №1, с почасовой детализацией (в случае выбора Потребителем 3-6 ценовой категории) в Приложении №1.1. к договору. Предоставляемая информация должна быть подписана руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью.
- 6.1.1. Потребитель, в случае необходимости, письменно с оригинальной подписью уполномоченного лица и посредством передачи электронного документа уведомляет Гарантирующего поставщика о вносимых в планируемый объем потребления корректировках не позднее двух суток до начала фактической поставки электрической энергии до 9-00 часов (Приложение №1.2.). Планируемые почасовые объемы потребления на праздничные, выходные, нерабочие дни предоставляется в рабочий день, предшествующий праздничным и выходным.
- В случае не предоставления, либо нарушения срока предоставления Потребителем, информации о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии в предусмотренном настоящим пунктом порядке, Гарантирующий поставщик принимает на соответствующие сутки последние поданные Потребителем плановые объемы почасового потребления электрической энергии.
- 6.2. По запросу Гарантирующего поставщика Потребитель предоставляет сведения: планируемый объем потребления электроэнергии (мощности) на очередной период регулирования тарифов направляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее 1 февраля года, предшествующего периоду регулирования.

Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) на каждый следующий год с помесечной детализацией по каждой группе электроустановок (менее 670 кВт в разрезе тарифного меню, в т.ч по уровням напряжения) заявляется Потребителем Гарантирующему поставщику не позднее чем за 2 месяца до начала очередного периода регулирования тарифов.

7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ.

7.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам конфиденциальную информацию и не использовать ее любым другим образом, кроме как для исполнения настоящего договора. Стороны обязуются принять меры необходимые для предотвращения разглашения конфиденциальной информации ее сотрудниками.

8. УСТРОЙСТВО И ЭКСПЛУАТАЦИЯ СРЕДСТВ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

8.1. Потребляемая электрическая энергия (мощность) подлежат обязательному учету с применением приборов учета, установленных в каждой точке поставки (Приложение №3), допущенных в эксплуатацию и эксплуатируемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, статьей 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", а также установленным требованиям раздела X Основных положений.

Сторона, ответственная за эксплуатацию расчетных приборов учета электроэнергии обязана обеспечить их соответствие техническим требованиям и условиям эксплуатации согласно действующему законодательству.

8.1.1. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании.

8.1.2. При намерении демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, Стороны в своих действиях руководствуются п. 149 Основных положений. Собственник приборов учета обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес другой Стороны не позднее чем за 7 рабочих дней до предполагаемой даты осуществления таких действий. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются в акте проверки, который должен быть подписан Гарантирующим поставщиком, Потребителем и Сетевой организацией.

8.1.3. При обеспечении допуска прибора учета в эксплуатацию Стороны руководствуются п. 152, 153 и 154 Основных положений. Собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), имеющий намерение установить в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства) систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в порядке, установленном п. 148 Основных положений. Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется на основании заявки собственника такого прибора учета в порядке, установленном п.п. 153-154 Основных положений.

8.2. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

8.2.1. В целях информирования собственника прибора учета о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов Гарантирующий поставщик при проведении проверки прибора учета уведомляет собственника такого прибора учета о необходимости своевременного проведения очередной поверки прибора учета, измерительных трансформаторов путем соответствующего указания в акте проверки прибора учета. Такое уведомление должно быть сделано, если до проведения очередной поверки прибора учета осталось менее 1 календарного года, и проведение проверки прибора учета до наступления срока проведения очередной поверки не планируется.

8.3. Потребитель (собственник энергопринимающего устройства, на котором расположены приборы учета) извещает Гарантирующего поставщика о факте нарушения пломб Гарантирующего поставщика и госповерителя, нарушения работоспособности приборов учета или его утрате в течение суток с момента обнаружения по факсу: , электронной почтой khovrov-ni@yakutskenergo.ru. Восстановление пломб производится после оплаты услуг согласно калькуляции.

8.4. Стороны имеют право потребовать проведения калибровки коммерческих приборов учета. Если калибровка установит несоответствие фактического класса точности электросчетчика паспортному значению, Сторона, ответственная за эксплуатацию, обязана восстановить прибор учета в соответствии п. 8.1.1. настоящего договора.

8.5. Стороны обязуются при устройстве новых точек учета электроэнергии, а также замене выбывших из эксплуатации электросчетчиков (не подлежащих восстановлению или с истекшим сроком эксплуатации) следовать требованиям Основных положений. Гарантирующий поставщик предоставляет технические условия на установку средств учета.

8.6. Показания средств учета электрической энергии не принимаются к расчету объема потребленной электрической энергии в случаях:

- если при замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств, класс точности установленных приборов учета будет не соответствовать требованиям, предъявляемым Основными положениями функционирования розничных рынков и другими нормативными документами к соответствующему устройству;
- несанкционированного вмешательства в их работу;
- нарушения целостности пломб, наложенных госповерителем или Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией;
- повреждения или отсутствия знаков визуального контроля;
- неисправности (в том числе механического повреждения) приборов и (или) одного из устройств, а также работы любого из них за пределами норм точности согласно ПУЭ, действующих ГОСТов, паспортных данных завода изготовителя;
- изменения схемы подключения средств расчетного учета;
- повреждения или отсутствия ранее установленной антимагнитной пломбы;
- нарушения, установленных нормативными документами, сроков метрологической поверки;

Факт и время выхода из строя средств коммерческого учета устанавливаются по итогам их совместной проверки представителями Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика и Потребителя с составлением соответствующего Акта.

9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

9.1. Расчет потребленной электрической энергии производится на основании показаний коммерческих приборов учета (Приложение № 3), или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим договором и Основными положениями.

9.1.1. Для учета электрической энергии (мощности) используются приборы учета, позволяющие получать данные о потреблении электрической энергии в соответствии с выбранной ценовой категорией Потребителя.

9.2. Потребитель обязан снять показания расчетного прибора учета по состоянию на последнее число каждого месяца в 00 часов Хабаровского времени (в 23-часа местного времени) и в течение рабочего дня передать Гарантирующему поставщику показания приборов учета по факсу № , электронной почтой khovrov-ni@yakutskenergo.ru (справочно телефоны: 41-786, доб. 41-543). Данные предоставляются в форме приложения №9 «Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)» и (или) «Сведения о фактическом почасовом потреблении электроэнергии за _____ 20__ года по расчетным интервальным приборам учета» (Приложение №1.3) в электронном виде в формате Excel и на бумажном носителе. Предоставляемые сведения показаний приборов коммерческого учета (расчетных приборов учета) должны быть подписаны руководителем или уполномоченным представителем Потребителя и заверены печатью. Гарантирующий поставщик имеет право по предварительному согласованию участвовать в снятии показаний.

9.3. Объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами:

9.3.1. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также 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 осуществляется в следующем порядке:

- 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 п.2.1., п.2.2. Приложения № 7 к настоящему договору.

9.3.2. 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 осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого 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 за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 7 к настоящему договору.

9.3.3. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 7 к настоящему договору.

9.3.4. В случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии, а также в отсутствие прибора учета вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п.2.1., п.2.2. Приложения № 7 к настоящему договору.

9.4. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электроустановок, объем отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом величина потерь рассчитывается исходя из параметров элементов сети, указанных в акте об осуществлении технологического присоединения и фактического потребления электрической энергии в точке поставки за базовый период (месяц, год).

9.5. При выявлении Гарантирующим поставщиком фактов безучетного потребления Потребителем и недопуска представителя Гарантирующего поставщика к осмотру приборов учета и электроустановок составляется акт в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

9.6. До внесения изменений в договор в связи с изменением величины максимальной (присоединенной) мощности и (или) замене прибора(ов), для расчета фактического потребления электрической энергии в расчетном периоде, Стороны руководствуются актами, оформленными в установленном законом порядке.

10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА.

10.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) Потребителем определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), установленной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы. Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий доводятся до сведения Потребителя путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.yakutskenergo.ru), а также в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

10.2. Установленные на момент заключения настоящего договора регулируемые цены могут изменяться в соответствии с решениями (постановлениями) органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Изменение регулируемых цен в период действия настоящего договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в соответствующем нормативном акте.

10.3. При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, согласно регулируемым ценам, принятым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в зависимости от уровня напряжения в месте присоединения к электросети Сетевой организации, определенного в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

10.4. Пункт 10.1. настоящего договора применяется после установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов конечных регулируемых цен в соответствии с Основными положениями. До принятия указанных цен исполнение договора оплачивается по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленным 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 соответствии с тарификационными группами Потребителя.

В случае если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору или принят акт об установлении новой цены, Стороны с момента его введения в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

10.5. Информация, используемая для определения нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), публикуется на официальном сайте Гарантирующего поставщика (<http://yakutskenergo.ru>) в разделе "Юридическим лицам".

11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (СРОК ПЛАТЕЖА).

11.1. Гарантирующий поставщик в срок до 5-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, выставляет Потребителю счет на оплату электрической энергии (мощности) за текущий месяц.

Потребитель электроэнергии самостоятельно оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

11.2. Не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным, Гарантирующий поставщик предоставляет Потребителю счет-фактуру за весь расчетный период на весь объем фактически потребленной электрической энергии (мощности), определенный в соответствии с разделом 9 настоящего договора. Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электрической энергии, который Потребитель обязан подписать и вернуть Гарантирующему поставщику. В случае неполучения Гарантирующим поставщиком со стороны Потребителя подписанного акта, либо мотивированных возражений в 5-ти дневный срок с даты его направления, количество отпущенной электрической энергии (мощности), указанные в Акте, считаются принятыми Потребителем договора.

Оплата за фактически потребленную в истекшем месяце электрическую энергию (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде, осуществляется в срок до 23-го числа месяца, следующего за расчетным. 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.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое имело место.

11.3. Обязательство по оплате электрической энергии (мощности) считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет или в кассу Гарантирующего поставщика.

11.4. Под расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком понимается календарный месяц.

11.5. При оплате Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) собственными платежными поручениями без указания номера оплачиваемого счета, счет-фактуры, периода, за который производится платеж, а также в случае противоречия данных, указанных Потребителем при оплате, Гарантирующий поставщик вправе самостоятельно определить период, за который произведена оплата.

11.6. Стороны обязуются производить сверки по расчетам за электрическую энергию с оформлением двусторонних актов по требованию любой из сторон.

11.7. Потребитель обязуется в установленные данным разделом сроки получать счета-фактуры и акты приема-передачи электрической энергии, при их неполучении обязанность Потребителя считается исполненной, счет-фактура и акты приема-передачи электрической энергии считается предъявленными к оплате Потребителю в последний день срока, установленного для ее получения.

12. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

12.1. Ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии утвержденными Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. При этом Гарантирующий поставщик направляет Потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления (за исключением случаев введения ограничения режима потребления в целях предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций), в том числе, телефонограммой, факсом, почтовым сообщением с уведомлением о вручении, нарочным, посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя: amonursk@cibsakha.ru и смс-сообщения на номер мобильного телефона: 8 961 869 24 75.

13. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ДОГОВОРА ПРИ ПРИНЯТИИ НОРМАТИВНО-ПРАВОВЫХ АКТОВ.

13.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок, без внесения соответствующих изменений в настоящий договор. В целях приведения настоящего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий настоящего договора.

14. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ДОГОВОРА.

14.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору в виде возмещения реального ущерба.

14.2. Гарантирующий поставщик, который не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по договору, несет установленную законодательством РФ ответственность в случаях ограничения режима потребления электроэнергии сверх сроков, определенных установленной в договоре категорией надежности снабжения, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

14.3. Потребитель несет ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение договора, за несвоевременное извещение Гарантирующего поставщика об изменениях банковских реквизитов, руководителя предприятия, установленной мощности объектов, включенных в договор в связи с введением либо выводением объектов (электроустановок) в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего договора.

14.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия). Каждая из сторон имеет право обратиться с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего договора, в Арбитражный суд. Все споры передаются на разрешение Арбитражного суда Республики Саха (Якутия) после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

14.5. Потребитель, в случае несвоевременной и (или) не полной оплаты электрической энергии, а также услуги по ее передаче, обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченных в срок стоимостей электрической энергии (мощности), указанных в пунктах 11.1., 11.2. настоящего договора, за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленных сроков оплаты по день фактической оплаты.

15. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

15.1. Настоящий договор считается заключенным с момента подписания и действует по 31 декабря 2019 г.. Стороны договорились, что настоящий договор распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01 января 2019 г..

15.2. Настоящий договор, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, 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.

16. ИНЫЕ УСЛОВИЯ.

16.1. Гарантирующий поставщик и Потребитель назначают лиц, имеющих право подписи документов, оформляемых при исполнении настоящего договора. Полномочия могут подтверждаться приказами, распоряжениями, доверенностями, иными документами. Каждая из сторон предоставляет доказательства, подтверждающие полномочия ее представителей, другой стороне.

16.2. В случае если Потребитель не доведет сведения до Гарантирующего поставщика информацию о лицах, ответственных за энергоснабжение, а также о лицах, имеющих право подписывать акты, своевременно не уведомит об увольнении либо отсутствии указанных лиц, либо если указанные лица не явятся для присутствия при проводимой проверке, Гарантирующий поставщик вправе составить акт с участием любого из работников Потребителя, присутствующих на проверяемом объекте.

16.3. Стороны обязуются принять необходимые правовые, организационные и технические меры по защите конфиденциальности и обеспечению безопасности обрабатываемых персональных данных физических лиц в соответствии с требованиями ст. 19 Федерального закона от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных». Стороны несут ответственность за конфиденциальность обрабатываемых персональных данных при выполнении условий настоящего договора.

17. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:	Потребитель:
Публичное акционерное общество "Якутскэнерго" Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
ОКПО 47699846	ОКПО 23302465
ИНН 1435028701 / КПП 142732002	ИНН 1427007881 / КПП 142701001
Юридический адрес: 678350, Республика Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Борогонцы, ул Стрекаловского, дом № 7 Фактический адрес: Факс: Тел.: 41-786, доб. 41-543 E-mail: khovrov-ni@yakutskenergo.ru	Юридический адрес: 678358, Респ Саха /Якутия/, у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина,1 Фактический адрес: Факс: Тел.: 26-632 E-mail: amonursk@cibsakha.ru
Банковские реквизиты: Дальневосточный филиал Публичное акционерное общество РОСБАНК БИК 040507871 К/с 30101810300000000871 Р/с 40702810446640000068	Банковские реквизиты: БИК К/с Р/с
и.о. начальника	Директор
_____ 201__ г. Ховров Н. И. М.П.	_____ 201__ г. Борисов В. П. М.П.

Потребление электрической энергии на 2019 год
МБОУ Онерская СОШ

Потребитель ь	тариф руб/кВт.ч	Месяцы												ВСЕГО
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Итого кВт.ч		1477	1477	1343	1074	940	671	516	645	904	1291	1420	1420	13180
с НДС	4,72	6972	6972	6339	5071	4437	3169	2535	3169	4437	6339	6972	6973	63385
с июля	4,91													

Проверил:
Инспектор гарантирующего поставщика
Дата
Гарантирующий поставщик



Сивцев А.М.
Сивцев А.М.

Бугинцев В.В.

от _____

Планируемые объемы потребления электрической энергии на 2019 год
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Наименование объекта		Всего, год	в том числе по месяцам												4 квартал			
				1 квартал				2 квартал				3 квартал							
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Уровень напряжения	Ед. изм.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	кВтч		13 178,00	1 477,00	1 477,00	1 343,00	4 297,00	1 074,00	940,00	671,00	2 685,00	516,00	645,00	904,00	2 065,00	1 291,00	1 420,00	1 420,00	4 131,00
	руб.		52 738,74	5 801,88	5 801,88	5 275,51	16 879,26	4 218,83	3 682,46	2 635,79	10 547,08	2 108,00	2 635,01	3 693,09	8 436,10	5 274,10	5 801,10	5 801,10	16 876,29
	руб.с НДС		63 286,49	6 982,25	6 982,25	6 330,61	20 255,11	5 062,60	4 430,95	3 162,95	12 656,50	2 529,61	3 162,01	4 431,71	10 123,32	6 328,92	6 961,32	6 961,32	20 251,55
1	ИИ	кВтч	13 178,00	1 477,00	1 477,00	1 343,00	4 297,00	1 074,00	940,00	671,00	2 685,00	516,00	645,00	904,00	2 065,00	1 291,00	1 420,00	1 420,00	4 131,00
1.1	мастерская+гараж.																		
		кВтч	6 982,00	1 477,00	1 477,00	1 343,00	4 297,00	1 074,00	940,00	671,00	2 685,00	516,00	645,00	904,00	2 065,00	1 291,00	1 420,00	1 420,00	4 131,00
		кВтч	6 196,00																

Цена договора определяется согласно тарифу, утвержденному Государственным комитетом по ценовой политике РС(Я).

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго" Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта

и.о. начальника



Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Директор



от _____

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки электрической энергии

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Точки поставки	Акт разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок	Наименование	Адрес объекта	Максимальная мощность (в соответствии с документами на ТП), кВт	Место установки средств учета (на границе / не на границе)	Тип линии	Марка	Сечение	Протяженность линии, м	Тип, S ном. трансф-ра	Кол-во трансф-ров в ТП, шт	Нормативные потери в линии (Dwo), %	Участок электрической сети в пределах балансовой принадлежности Потребителя от границы балансовой принадлежности до мест установки приборов учета		
														Граница балансовой принадлежности	№ дата	
1	Диспетчерское наименование (ПС, РП, фидер, ВЛ, КП)	Уровень U*	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ЯГРС/Л-101, 102/ПУ Л-101/ЛС Табага 110/35/10Л-115/ЛС Борогонцы/Л-61/ЛС Дюлэя/ВЛ 10 кв Л-НН Эселях/КТП 10/04 кв Школа с Эселях/Группа - Школа	№ 101 от 01.02.12	Граница балансовой принадлежности	мастерская-гараж	678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 1	Не на границе	АВВГ 4*16/	16/	20/							0,02
2	ЯГРС/Л-101, 102/ПУ Л-101/ЛС Табага 110/35/10Л-115/ЛС Борогонцы/Л-61/ЛС Дюлэя/ВЛ 10 кв Л-НН Эселях/КТП 10/04 кв Ферма с Эселях/Группа - Маслозавод	№ 5 от 13.01.15	Граница балансовой принадлежности	Школа	678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 5	На границе	СИП 4*16/	16/	25/							

* в столбце "Уровень U" указывается фактический уровень напряжения в точке поставки электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго" Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта

и.о. начальника Ховров Н. И.

« _____ » 20 _____ г.



Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Директор Борисов В.П.

« _____ » 20 _____ г.



от _____

**Ведомость установленных приборов учета
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени
М.М.Стрекаловского" муниципального улус (район)" Республики Саха (Якутия)**

№ п/п	Наименование объекта (Точка учета) Адрес	Место установки средств учета	Ответственный за эксплуатацию средств учета		Балансовая принадлежность средств учета		Счетчик электроэнергии				Измерительные трансформаторы							Уровень напряженности*	Ценовая категория
			Прибор учета	Трансформаторы	Прибор учета	Измерительные трансформаторы	Тип счетчика: Уном; Ином; Кл. точности; Разрядность*	№ счетчика	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	АИИС КУЭ	Трансформаторы тока			Трансформаторы напряжения					
											Тип	Коэф. трансф.	Кл. точности	№ трансформатора	Дата госповерки; Межповерочный интервал (лет)	Тип	Коэф. трансф.		
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	мастерская-гараж(мастерская-гараж) 678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 1	3	Потребитель	Потребитель	Потребитель	Изометрические трансформаторы	Нева 303 ISO; 380; 5-100; 1; 6	047391	27.01.2013; 16									НН	2,9749 7
2	Школа (школа) 678358, Республика Саха (Якутия), у Усть-Алданский, с Эселях, ул. Ленина, дом № 5	в здании	Потребитель	Потребитель	Потребитель	Изометрические трансформаторы	Нева 101 ISO; 220; 5-60; 1; 5	326620	11.03.2015; 16									НН	2,9749 7

* Разрядность счетчика - количество знаков слева от запятой

** в колонке «Уровень напряженности» указывается уровень напряжения, определенный в соответствии с требованиями п. 45. приказа Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-з/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

Гарантирующий поставщик

Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Директор
Борисов В.П. МП

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго" Усть-Алданский участок

ЯО Энергосбыта
и.о. начальника

Ховров Н. И. МП



Способы определения объема потребления электрической энергии.

1. Расчет по показаниям приборов учета:

$$W = \text{Ктр.} \cdot x \text{ (Атек.} - \text{Апред.)}$$

где:

W – объем электропотребления, кВтч;

Ктр. – расчетный коэффициент (коэффициент трансформации измерительных трансформаторов);

Атек. – текущие показания счетчика;

Апред. – предыдущие показания счетчика.

2. Расчетные способы:

2.1. по данным о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по следующей формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T$$

где:

W – объем электропотребления, кВтч;

$P_{\text{макс}}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, указанная в документах о технологическом присоединении, кВт;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось потребление электрической энергии, ч;

2.2. исходя из величины допустимой длительной токовой нагрузки каждого вводного провода (кабеля) по формулам:

• для однофазного ввода:

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

• для трехфазного ввода:

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

где:

W – объем электропотребления, МВтч;

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

$U_{\text{фазом.}}$ – номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ – коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в контракте коэффициент принимается равным 0,9;

T – количество часов в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, ч.

2.3. В случае отсутствия величины максимальной мощности на объект, максимальная мощность государственного контракта распределяется по объектам, пропорционально допустимой токовой нагрузке.

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"
Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта

и.о. начальника

Ховров Н. И.



Потребитель

Муниципальное бюджетное
общеобразовательное учреждение
"Онерская средняя
общеобразовательная школа имени
М.М.Стрекаловского" муниципального
района "Усть-Алданский улус (район)"
Республики Саха (Якутия)

Директор

Борисов В.П.



№ п/п	Ф.И.О	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
23	Докторов В. Н.	Главный специалист ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
24	Евтушенко А. С.	Начальник ИЦИС	V группа	производитель работ, член бригады
25	Заболоцкий А. А.	Мастер РС	V группа	Член бригады/производитель работ
26	Закаляпин А. Н.	Техник-энергетик ИЦИС	III группа	производитель работ, член бригады
27	Захаров Н. С.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Член бригады/производитель работ
28	Иванов А. Я.	Электромонтер ВЛ	III группа	Член бригады/производитель работ
29	Иванов Д. И.	Мастер 3 группы	V группа	Ответственный руководитель работ
30	Иванов П. А.	Инженер ИС	IV группа	производитель работ, член бригады
31	Игумнов Е. А.	Начальник ИС	IV группа	производитель работ, член бригады
32	Кинжибаев Н. К.	Главный специалист ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
33	Ковальский Р. Ю.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
34	Колодезников В. В.	Мастер	V группа	Член бригады/производитель работ
35	Константинов А. А.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Член бригады/производитель работ
36	Корягин А. В.	Техник-энергетик ИЦИС	III группа	производитель работ, член бригады
37	Крайнов А. В.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
38	Ксенофонтов Н. А.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
39	Кударин Р. В.	Электромонтер по эксп. эл. сч. ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
40	Леонтьев Л. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
41	Лиханди С. А.	Инженер-электроник ИЦИС	III группа	производитель работ, член бригады
42	Луковцев Е. Е.		III группа	Производитель работ, член бригады
43	Лыткин И. И.	Старший диспетчер	V группа	Член бригады/производитель работ
44	Лялин Д. С.	Ведущий инженер-инспектор ОРПЭ	IV группа	Производитель работ, член бригады
45	Максимов П. А.	Ведущий инженер-инспектор ОРПЭ	IV группа	Производитель работ, член бригады
46	Мылов Н. Л.	Инженер ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
47	Николаев В. Э.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
48	Николашкин А. В.	Электромонтер по эксп. эл. сч. ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
49	Олесов Р. Р.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
50	Олешко М. В.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
51	Павлов А. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады
52	Павлов А. Т.	Электромонтер по экпл. эл. сч. ГСУ	III группа	производитель работ, член бригады
53	Перфильев Д. Ю.	Инженер ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
54	Пестряков В. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
55	Петров В. В.	Электромонтер по экпл. эл. сч.	III группа	производитель работ, член бригады
56	Петров Д. Н.	Инженер-инспектор	IV группа	производитель работ, член бригады
57	Пронь М. А.	Инженер ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
58	Протопопов С. И.	Электромонтер ВЛ	IV группа	Член бригады/производитель работ
59	Рожин А. А.		IV группа	Член бригады/производитель работ
60	Романова Л. А.	Инженер ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
61	Савельев М. В.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
62	Семенов Е. В.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
63	Ситников И. Г.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ; член бригады
64	Соловьев Е. Д.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады
65	Сорокин Р. С.	Заместитель начальника по производству	IV группа	член бригады
66	Старостин Д. Р.	Инженер-инспектор	IV группа	производитель работ, член бригады
67	Степанов И. И.	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 4 разряда	IV группа	Производитель работ, член бригады
68	Степанов С. С.	Инженер ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
69	Стручков С. Н.	Мастер	V группа	Член бригады/производитель работ
70	Сыроватская А. А.	Старший контролер	III группа	производитель работ, член бригады
71	Сыроватский И. И.	Контролёр	III группа	производитель работ, член бригады
72	Тарасов Г. В.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
73	Тен Р. В.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады
74	Тимофеев Г. С.	Инженер-инспектор ИЭТГ	IV группа	производитель работ, член бригады

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Группа по электробезопасности	Право, предоставленное командируемому работнику, в части ответственности за безопасное выполнение работ в электроустановках
75	Толмачева Т. А.	Ведущий инженер-инспектор ОРПЭ	IV группа	Производитель работ, член бригады
76	Тютрин С. А.	инженер по технологическому присоединению	V группа	Производитель, член бригады
77	Филиппов А. Л.	Инженер ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
78	Фролов А. И.	Ведущий инженер ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
79	Ховров А. А.	Мастер РС	V группа	Производитель, член бригады
80	Ховров Н. И.	и.о. начальника	IV группа	производитель работ, член бригады
81	Чемезов А. С.	Электромонтер РС	IV группа	Член бригады/производитель работ
82	Чичасов С. В.		IV группа	Производитель в ЭУ до и выше 1000В
83	Шагалин И. А.	Инженер-электроник ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
84	Шаимов К. Э.	Электромонтер по эксп. эл. сч. ГСУ	IV группа	производитель работ, член бригады
85	Шарыпов И. Н.	Ведущий инженер ИЦИС	IV группа	производитель работ, член бригады
86	Ширяев В. Е.	Электромонтер ВЛ	III группа	Член бригады/производитель работ
87	Яныгин А. Н.	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда	V группа	Член бригады/производитель работ

Вышеперечисленный персонал проверку знаний правил и норм работы в электроустановках, с присвоением групп по электробезопасности прошел, удостоверения по проверке знаний, установленной формы, выданы.

Внесение изменений в вышеуказанный перечень лиц может осуществляться подписанием Сторонами актуализированного Приложения №8 к настоящему договору, подписанием дополнительного соглашения к договору, а также в одностороннем порядке Гарантирующим поставщиком путем письменного извещения, в том числе непосредственно перед проведением проверок.

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"
Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта

и.о. начальника
Ховров Н. И.

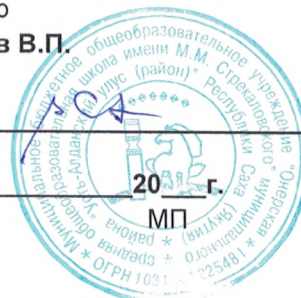
« _____ »



Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского" муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
Директор
Борисов В.П.

« _____ »



от _____

Сведения о расходе потребления электроэнергии за расчетный период (форма)

За _____ 20____ год
(месяц, год)

№ п/п	Наименование объекта	Уровень напряжения ВН, СН1, СН2, НН	Дата снятия показаний	№ счетчика	Показания счетчиков на		Разность показаний	Коефф. тр-ции Множитель	Потери	Расход кВтч.	Тариф руб.
					начало м-ца	конец м-ца					
п/п											
1											
2											
...											
...											
	Всего, кВт.ч										

Сведения предоставил:

расшифровка подписи, должность

подпись
М.П.

Сведения получил:

расшифровка подписи, должность

подпись
М.П.

Утверждаю

Гарантирующий поставщик

Утверждаю

Потребитель

Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Онерская средняя общеобразовательная школа имени М.М.Стрекаловского "муниципального района "Усть-Алданский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
Директор

Публичное акционерное общество "Якутскэнерго"
Усть-Алданский участок ЯО Энергосбыта
и.о. начальника

Ховров Н. И.

Борисов В.П.

