

г. Чита

«___» _____ 20__ г.

Открытое акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника южного межрайонного отделения Григорьевой Ирины Валерьевны, действующей на основании Доверенности №34 от 30.12.2011 г., с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Верхне-Шаранайская Малокомплектная основная общеобразовательная школа", именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Малковой Валентины Викторовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Муниципальный контракт энергоснабжения (далее Контракт) объекта Потребителя.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Энергопринимающее оборудование Потребителя в установленном законодательством РФ порядке технологически присоединено к сети Сетевой организации (непосредственно или опосредованно) и расположено в пределах зоны деятельности Поставщика.

1.2. Поставщику в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус Гарантирующего поставщика.

1.3. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает 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.

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

Точки поставки по настоящему Контракту определены Сторонами в Приложении № 2 на основании актов о технологическом присоединении, составленных и подписанных Потребителем и Сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства), к чьим сетям (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и (или) актов разграничения балансовой принадлежности электросетей.

Потребитель – потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

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 Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Прибор учета - совокупность электросчетчиков и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения (в случае их наличия), соединенных между собой по установленной схеме, через которые та-

кие электросчетчики установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. По настоящему Контракту Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2.2. Поставщик и Потребитель руководствуются настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

2.3. В случае вступления в силу нормативных правовых актов, регулирующих основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, Стороны обязуются руководствоваться и применять соответствующие изменения с момента вступления в силу данных нормативных правовых актов или в иной срок, указанный в данных нормативных правовых актах, в том числе до внесения соответствующих изменений в Контракт.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОСТАВЩИКА

3.1. Обязанности Поставщика:

3.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и с передачей электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг до границ балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон с Сетевой организацией, определенных в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

3.1.2. Поставлять электрическую энергию и мощность Потребителю в точках поставки, указанных в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

3.1.3. Поставлять электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями настоящего Контракта. Качество и иные параметры поставляемой электроэнергии (мощности) должны соответствовать требованиям действующего Законодательства РФ, в том числе действующих технических регламентов, а до вступления в силу соответствующих технических регламентов - требованиям ГОСТ 13109-97.

3.1.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения).

3.2. Права Поставщика:

3.2.1. В случае если расчетные приборы учета электрической энергии по данному Контракту установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя, иметь беспрепятственный доступ (не чаще 1 раза в месяц) в присутствии представителя Потребителя к приборам учета для контроля за работой расчетных приборов учета электроэнергии, проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия показаний.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта, в случае если по настоящему Контракту Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

3.2.3. Приостанавливать исполнение обязательств по настоящему Контракту, инициируя частичное и (или) полное ограничение режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с разделом 5 настоящего Контракта и законодательством РФ, в том числе Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения).

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. Обязанности Потребителя:

4.1.1. Потребитель обязуется поддерживать в наличии и исправном состоянии согласно требований Правил устройства электроустановок, утверждённых Приказами Министерства энергетики Российской Федерации (в том числе приказом Минэнерго РФ от 8 июля 2002 г. N 204) (далее - ПУЭ), Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утверждённых Приказом Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. №6, (далее - ПТЭЭП), Основных положений находящихся у Потребителя в собственности приборы учёта электроэнергии и мощности и прочее электрооборудование, в так же соблюдать в течение всего срока действия Контракта требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации, паспортах указанных средств, приборов и устройств.

4.1.2. Если в результате нарушения Потребителем ПУЭ и Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТ РМ-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 (утв. постановлением Минтруда РФ от 5 января 2001 г. N 3 и приказом Минэнерго РФ от 27 декабря 2000 г. N 163) или аварий в электроустановках Потребителя по вине последнего были нарушены права иных потребителей Поставщика, этот Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

4.1.3. Обеспечивать эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену в соответствии с требованиями Основных положений и действующего Законодательства РФ.

4.1.4. Незамедлительно уведомлять Поставщика об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования.

4.1.5. Информировать Поставщика о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 20 дней до их начала.

4.1.6. Производить ежемесячно оплату за электрическую энергию (мощность) в порядке, предусмотренном разделом 11 настоящего Контракта «Порядок оплаты».

4.1.7. Представлять Поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) при ее изменении или по запросу Поставщика.

4.1.8. Сообщать Поставщику в течение 10 дней с момента изменения о смене наименования Потребителя, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Контракта.

4.1.9. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2006 г. № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа), составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

4.1.10. В случае если для расчетов за потребленную электрическую энергию по настоящему Контракту определена пятая или шестая ценовая категория:

- сообщать 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 (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки потребителя) 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;

- 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, которые установлены Основными положениями.

4.2. Права Потребителя:

4.2.1. Получать электрическую энергию (мощности) надлежащего качества в соответствии с условиями настоящего Контракта.

4.2.2. Требовать поддержания в точке поставки показателей качества электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями действующего Законодательства РФ, в том числе действующих технических регламентов, а до вступления в силу соответствующих технических регламентов - требованиям ГОСТ 13109-97.

4.2.3. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в счетах-фактурах, в счетах на оплату, товарных накладных, ведомостях электропотребления. Подача заявления об ошибке в счетах-фактурах, в счетах на оплату, товарных накладных, ведомостях электропотребления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить счет в установленный срок в неоспариваемой сумме.

4.2.4. В соответствии с Основными положениями выбрать ценовую категорию.

4.2.5. В период срока действия настоящего Контракта в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии выполнения им всех указанных ниже обязательных требований:

а) Потребитель обязан передать Поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;

б) Потребитель обязан оплатить Поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения Контракта стоимость потребленной им электрической энергии (мощности), а также стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по Контракту до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период;

в) В случаях, предусмотренных пунктом 85 Основных положений, Потребитель не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения Контракта обязан оплатить стоимость начисленной ему Поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта или изменением Контракта, повлекшим уменьшение объемов электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, который Поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю.

г) В случае уменьшения объемов электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения Контракта предоставить Поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавец, а также согласованные сторонами указанные в пункте 64 Основных положений условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого Контракта;

д) Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по Контракту, на дату расторжения или изменения Контракта.

4.2.6. В случае лишения Поставщика по настоящему Контракту статуса Гарантирующего поставщика перейти на обслуживание с даты утраты Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика:

а) К организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика.

б) К энергосбытовой организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

4.2.7. При условии выполнения требований Основных положений к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета любых лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий. В этом случае Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных Основными положениями последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

5. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения.

5.2. Порядок прекращения подачи электрической энергии по указанным основаниям определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения, а в случае изменения или отмены указанных Правил в соответствии с нормами действующего Законодательства РФ. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

6. КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ

6.1. Категория надежности снабжения электроэнергией объекта Потребителя определяется в соответствии с документами, подтверждающими технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств и указывается в Приложении №2 к настоящему контракту, в связи с чем для него установлено:

6.1.1. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год (не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему контракту и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность Поставщика и Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации):

- Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

- Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

6.2. Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

6.3. В случае невыполнения Потребителем требования, указанного в п. 6.2. Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по контракту, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ

7.1. Потребитель обязан выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению

нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

7.2. Потребитель обязан поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Поставщиком в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Основными положениями.

7.3. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим Законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск надлежаще уполномоченных представителей Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные Сетевой организацией расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке – также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

7.4. Потребитель обязан соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности), а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

7.5. Потребитель обязан выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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.

7.6. Потребитель обязан обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к приборам учета уполномоченных представителей Сетевой организации для их проверки и снятия показаний.

8. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. В случае если на момент заключения Контракта точки поставки по настоящему Контракту не оборудованы приборами учета, Потребитель обязан обеспечить оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим Законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

8.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), а также собственник(-и) этих приборов учета указаны в Приложении № 2 к настоящему Контракту.

8.3. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном Основными положениями, с документальным оформлением результатов допуска. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Собственник энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес одной из следующих организаций:

- Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства);

- Поставщика, если в отношении таких энергопринимающих устройств заключен Контракт энергоснабжения, расчеты за электрическую энергию (мощность) по которому будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета.

- В заявке должны быть указаны:
 - реквизиты заявителя;
 - место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
 - номер Контракта энергоснабжения (если такой Контракт заключен указанным собственником);
 - предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
 - контактные данные, включая номер телефона;
 - метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Поставщик или Сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

Поставщик или Сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые в соответствии с пунктом 152 Основных положений принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

8.4. Собственник энергопринимающих устройств, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор(-ы) учета, ранее установленный(-е) в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета;
- Поставщика, если в отношении таких энергопринимающих устройств заключен Контракт энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить.
 - Заявка должна содержать:
 - реквизиты заявителя;
 - место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
 - номер Контракта энергоснабжения (если такой Контракт заключен указанным собственником);
 - предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

Поставщик в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в Сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от собственника энергопринимающих устройств уведомляет о ее получении, если с указанным собственником заключен Контракт энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием планируемого к демонтажу прибора учета, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от собственника энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) или от Поставщика заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия

показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени Поставщика, который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная Сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время Сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан Сетевой организацией, собственником энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), а также Поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если Поставщик не участвовал при совершении Сетевой организацией указанных действий, то Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

Соглашением между Поставщиком и Сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет Поставщик и передает полученные результаты Сетевой организации.

8.5. Обязанность по обеспечению в соответствии с требованиями действующего Законодательства 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 прибора учета. При этом под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

В случае если собственник прибора учета не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний в соответствии с настоящим Контрактом, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по поверке измерительных трансформаторов.

8.6. В случае если расчетные приборы учета электрической энергии по настоящему Контракту установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан осуществлять снятие показаний расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и представлять Поставщику показания с использованием телефонной связи, факсимильной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения (с использованием реквизитов Поставщика, указанных в разделе 14 настоящего Контракта), до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета (по форме приложения №5 к настоящему Контракту) в течение 3 рабочих дней.

8.7. В случае если расчетные приборы учета по настоящему Контракту расположены в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ надлежаще уполномоченных представителей Поставщика, Сетевой организации к приборам учета электроэнергии (мощности) для снятия показаний, а также в целях проведения проверок, предусмотренных действующим Законодательством РФ.

9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

9.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении №2 приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;
- при отсутствии приборов учета путем применения расчетных способов, предусмотренных настоящим Контрактом в соответствии с требованиями действующего Законодательства РФ.

9.2. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим Контрактом, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются показания контрольного прибора учета в соответствии со следующими требованиями:

- если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

- если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании 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, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном Основными положениями, для расчета фактической величины мощности, приобретаемой Потребителем, исходя из определенных в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта.

9.3. При непредставлении Потребителем показаний расчетного прибора учета и при отсутствии контрольного прибора учета:

а) для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) 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;

б) для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 приложения №3 Основных положений по следующей формуле:

$$W = P_{\text{max}} \cdot T$$

где P_{max} - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, указанная в Приложении № 1 к настоящему Контракту;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые подлежит применению расчетный способ.

9.4. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой объем потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном пунктом 9.3. настоящего Контракта для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном подпунктом «а» пункта 9.3. настоящего Контракта для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- и последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном подпунктом «б» пункта 9.3. настоящего Контракта для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

9.5. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета (за исключением случаев, указанных в п. 9.3, 9.4 настоящего Контракта) вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом по формуле, указанной в подпункте «б» пункта 9.3. настоящего Контракта.

9.6. Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

9.7. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Потребителя, объем отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с требованиями Основных положений.

10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ КОНТРАКТА

10.1. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту производится по нерегулируемым ценам. Предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются и применяются Поставщиком в соответствии с требованиями Основных положений и действующего Законодательства РФ.

10.2. Потребитель осуществляет выбор ценовой категории, а также изменение ценовой категории с учетом требований Основных положений.

10.3. Ориентировочная цена настоящего Контракта на 2013 год составляет 120,008 тыс. рублей (с учетом НДС).

10.4. Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий публикуются Поставщиком на его официальном сайте в сети "Интернет" <http://www.e-sbyt.ru> не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

11.1. Расчетным периодом для осуществления расчетов Потребителя с Поставщиком является 1 месяц.

11.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в безналичной форме в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами на расчетный счет Поставщика, указанный в разделе 14 настоящего Контракта в следующем порядке:

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

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

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической

энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

11.3. Стороны вправе не реже 1 раза в год оформлять Акт сверки взаиморасчетов.

11.4. Поставщик ежемесячно оформляет товарную накладную (форма N ТОРГ-12) (в двух экземплярах), счет – фактуру (в одном экземпляре) за потребленную электрическую энергию (мощность), счета на стоимость электрической энергии (мощности), в подлежащем оплате объеме в соответствии с условиями настоящего Контракта по форме, установленной Поставщиком.

Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной, Поставщик не получит подписанный экземпляр товарной накладной со стороны Потребителя или возражения к ней, то накладная считается подписанной в редакции Поставщика.

11.5. При осуществлении оплаты по настоящему Контракту в безналичной форме Потребитель указывает в платежном документе номер настоящего Контракта, номер и дату счета на оплату или счета-фактуры. При отсутствии ссылки в платежном документе на счет (счет-фактуру), согласно которому производится оплата, Поставщик учитывает поступившие денежные средства в счет оплаты имеющейся задолженности Потребителя.

11.6. В случае неоплаты потребленной электрической энергии (мощности) в срок, согласно п.11.2. настоящего Контракта, за каждый просроченный день платежа начисляется пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от суммы задолженности.

12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

12.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Контракта в соответствии с его условиями и действующим законодательством РФ.

12.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

12.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

12.4. Поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки по настоящему Контракту, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии в соответствии с требованиями Основных положений.

12.5. За нарушение порядка оплаты по настоящему Контракту Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

12.6. Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, в том числе если энергопринимающее устройство

Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче).

12.7. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему контракту или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между сторонами. В случае невозможности разрешения разногласий, в том числе связанных с заключением, изменением, расторжением контракта, путем переговоров они подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Поставщика.

12.8. Получение Поставщиком настоящего контракта, подписанного Потребителем является подтверждением Потребителя соответствия его энергопринимающих устройств требованиям ПУЭ и готовности электроустановки к приёму напряжения, основанием для включения под напряжение энергопринимающих устройств Потребителя.

13. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

13.1. Настоящий контракт вступает в силу с 00 часов 00 минут 1 января 2013 г.

13.2. Настоящий контракт заключен на срок до 24 часов 00 минут 31 декабря 2013 г.

13.3. Настоящий контракт составлен на 12 страницах в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к контракту являются его неотъемлемой частью.

14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ПОСТАВЩИК:

Юридический адрес: 672010, Забайкальский край, г. Чита, ул. Забайкальского Рабочего, дом № 36 Телефон: +7 (3022) 23-33-99 Факс: +7 (3022) 23-33-98 Адрес электронной почты: delo@e-sbyt.ru

Адрес МРО: 674600, Забайкальский край, Борзинский р-н, г Борзя, ул Богдана Хмельницкого, дом № 4а Телефон МРО: +7 (30233) 3-37-80, 3-37-81

ИНН: 7536066430 КПП: 753601001

Банк: Отделение № 8600 Сбербанка России г.Чита Расчетный счет: 40702810774000104331 Корр/счет: 30101810500000000637 БИК: 047601637

ОКВЭД: 52.63; 51.18.26; 51.56.4; 72.30 ОКПО: 78918495 ОГРН: 1057536132323

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Юридический адрес: 674531, край Забайкальский, р-н Оловянинский, с Верхний Шаранай, ул Школьная Почтовый адрес: 674531, край Забайкальский, р-н Оловянинский, с Верхний Шаранай, ул Школьная

Телефон:

ИНН: 7515007553

Оплата производится наличными денежными средствами в кассу МРО

ОКВЭД (ОКОНХ):

Приложения к контракту:

№ 2 – Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя - 1 экз.

№ 4 – Планируемые объемы потребления электрической энергии (мощности) - 1 экз.

ПОСТАВЩИК:

Начальник отделения
ОАО "Читаэнергосбыт"

И. В. Григорьева

« » 20 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор
МБОУ "Верхне-Шаранайская Малокомплектная основная общеобразовательная школа"

В. В. Малкова

«17» января 2013 г.

Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя

№ п.п.	Наименование объекта потребления	Максимальная мощность, кВт (кВА)	Категория надежности и уровень снабжения	Наименование питающей подстанции, распределительного пункта, фидера, ТП, опоры ВЛ-10 (0,4) кВ	Напряжение в точке отбора базисной мощности и (или) объектной мощности для учета или иных нужд	Код координат (П)	Уровень напряжения для отчисления тарифа	Тип (контура), марка, №, дата ввода в эксплуатацию прибора учета, классная погрешность	Трансформаторы и ток	Трансформаторы и ток	Расчетный коэффициент	Место установки прибора учета, способ отнесения прибора учета	Штраф, %	Время работы прибора учета (число дней в месяце * количество часов в месяц)	Дата прекращения срока действия Договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Облэст. МБОУ "Верхне-Шарайская МОКШП", Рязань, Рязань-БД	102,5	III	ОАО "ЧЭ" - ДС Улутув 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ №5 "Шарайск", КТП-10/0,4 кВ №5/2 "Школа", ВЛ-0,4 кВ №3, оп. №17, ВЛ-0,4 кВ №10/0,4 кВ	0,4 кВ	1	ВН-0,4	СЭ 301, 00884203100 01756, 2009,			1	Школа, №3 баланс Потребителя		9*22*12	31.12.2013
1.1	МБОУ В-Шарайская МОКШП Верхний Шарайск, ул Школьная			ОАО "ЧЭ" - ДС Улутув 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ №5 "Шарайск", КТП-10/0,4 кВ №5/2 "Школа", ВЛ-0,4 кВ №3, оп. №17, ВЛ-0,4 кВ №10/0,4 кВ	0,4 кВ	1	ВН-0,4	СЭ 301, 00884203100 01756, 2009,			1	Школа, №3 баланс Потребителя		9*22*12	31.12.2013

Общий расход: P(Всего)P(1)

ПОСТАВЩИК:

Начальник отдела
ОАО "Читаэнергосбыт"

И. В. Григорьев

Исполнитель: Работник С.С.
Телефон: +7 (30233) 3-37-81, факс: 3-37-80

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор

МБОУ "Верхне-Шарайская Маломоментская основная общеобразовательная школа"

В. В. Малкова

2013 г.

Объем поставки электроэнергии

Наименование Потребителя:

МБОУ "Верхне-Шарнинская Малокомплексная основная общеобразовательная школа"

1. Объем планируемой поставки и потребления активной электрической энергии в 2013 году:

38,266 тыс. кВт*ч, на сумму 120,008 тыс. руб.

	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
Потребление Всего												
тыс. кВт*ч	17,430			6,000			2,720			12,116		
тыс. руб.	54,663			18,817			8,530			37,998		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
тыс. кВт*ч	6,300	5,630	5,500	3,290	1,900	0,810	0,500	0,350	1,870	2,556	4,450	5,110
тыс. руб.	19,758	17,697	17,240	10,318	5,859	2,540	1,368	1,098	5,865	8,016	13,958	16,028
Потребление												
тыс. кВт*ч	6,430			3,650			1,850			6,836		
тыс. руб.	26,438			12,074			5,802			21,439		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
тыс. кВт*ч	2,000	2,680	2,850	2,000	1,350	0,500	0,300	0,200	1,350	1,636	2,400	2,800
тыс. руб.	6,098	8,405	8,938	6,272	4,234	1,568	0,941	0,627	4,234	5,131	7,527	8,781
Потребление												
тыс. кВт*ч	6,000			2,100			0,670			5,280		
тыс. руб.	28,225			8,743			2,728			16,508		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
тыс. кВт*ч	3,400	2,950	2,650	1,200	0,550	0,310	0,200	0,150	0,520	0,920	2,060	2,310
тыс. руб.	10,663	9,252	8,311	4,048	1,725	0,972	0,627	0,470	1,631	2,885	6,420	7,245

Оплата за счет средств районного бюджета

Поставщик
Начальник КМРО
ОАО "Низаэнергосбыл"
И. В. Григорьева
11 декабря 2012 г.

Потребитель
Директор
МБОУ "Верхне-Шарнинская Малокомплексная основная общеобразовательная школа"
В. В. Малова
17 декабря 2013 г.

Исполнитель: Рабинович С. С.
Телефон: +7 (80233) 3-37-81, факс 3-37-80