

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 130188

г. Улан-Удэ

1 Июля 2013 г.

Открытое акционерное общество "МРСК Сибири", являющееся Гарантирующим поставщиком на территории Республики Бурятия, именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице начальника Управления продаж электроэнергии и работе на ОРЭ ПО «Энергосбыт» филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго" Батищевой Анны Ивановны, действующего на основании Доверенности №523 от 01.05.2013г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Лидер", именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице Директора Дашидондокова Цырена Дамдиновича, действующего от имени и за счет собственников на основании Устава и договора управления, с другой стороны, совместно именуемые "Стороны" заключили настоящий договор энергоснабжения о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. По настоящему договору Потребитель электрической энергии приобретает электроэнергию и мощность. Энергопринимающее оборудование Потребителя в установленном законодательством РФ порядке технологически присоединено к сетям Сетевой организации, определенной в Приложении №1 к настоящему Договору, и расположено в пределах зоны деятельности Поставщика.

1.2. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

"Сетевые организации" (далее по тексту СО) - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам;

"Потребитель электрической энергии" (далее по тексту «Потребитель») - лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также СО, приобретающие электрическую энергию для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства;

"Точка поставки на розничном рынке" - место исполнения обязательств по настоящему договору энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств Поставщика и Потребителя, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, 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;

"Платежный период" (период платежа) - время между двумя последовательными сроками оплаты, определенными настоящим Договором энергоснабжения;

"Присоединенная мощность" - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя электрической энергии, исчисляемая в МВт;

"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 потребления, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт;

"Расчетный период" - один календарный месяц;

Для производства расчетов между Поставщиком и Потребителем выделяются следующие категории:

Первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

Вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

Третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

Четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

Пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

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

"Безучетное потребление" - потребление электрической энергии с нарушением установленного законодательством РФ и настоящим договором энергоснабжения порядка ее учета, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя и(или) третьих лиц, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

"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.

Исполнитель



«Резервируемая максимальная мощность» - определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации. Определяется в отношении Потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

Точки поставки по настоящему договору определены Сторонами в Приложении № 3 к настоящему договору на основании Акта границ раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, оформленного между СО и Потребителем, являющегося Приложением №1 к настоящему договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности Потребителю в объемах, согласованных Сторонами в Приложении № 2 к настоящему договору по адресам, указанным в Приложении № 3.

2.2. Поставщик обязуется обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Представление в соответствии с настоящим договором Поставщиком интересов обслуживаемого им Потребителя не требует специальных полномочий

2.3. Поставщик и Потребитель руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

В случае вступления в силу обязательных для исполнения нормативных правовых актов, изменяющих условия договора, Стороны обязуются соблюдать и применять соответствующие изменения с момента вступления в силу данных нормативных правовых актов без внесения соответствующих изменений в договор.

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 и иными нормативно-правовыми актами в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг до границ балансовой принадлежности, определенных в Приложении №1 к настоящему договору.

3.1.2. Поставлять электрическую энергию и мощность Потребителю по указанным в Приложении № 3 настоящему договору адресам в точки поставки, согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок), составленному между Потребителем и СО - Приложение № 1 к настоящему договору.

3.1.3. Поставлять электрическую энергию надлежащего качества в соответствии с требованиями технических регламентов и ГОСТ 13109-97 до границы балансовой принадлежности электрических сетей СО и Потребителя в объеме в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

3.2. Права Поставщика:

3.2.1. Поставщик или его надлежаще уполномоченный представитель имеет право беспрепятственного доступа в присутствии представителя Потребителя к электрическим установкам и приборам учета, данного Потребителя для контроля за работой расчетных приборов учета электроэнергии.

3.2.2. Приостанавливать исполнение обязательств по настоящему договору путем введения частичного и (или полного) ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и в случаях, определенных в соответствии с разделом 5 настоящего договора и законодательством РФ.

3.2.3. Своевременно и в полном объеме получать от Потребителя оплату за поставленную электроэнергию (мощность).

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью, в случае неисполнения Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора энергоснабжения.

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. Обязанности Потребителя:




4.1.1. Производить ежемесячно расчеты за электрическую энергию в порядке, предусмотренном разделом 10 настоящего Договора «Расчеты за пользование электрической энергией».

4.1.2. Ежемесячно в первый день месяца следующего за расчетным предоставлять Поставщику по средствам факсимильной связи или через сеть «Интернет» («Личный кабинет»), с последующим предоставлением оригинала, подписанного уполномоченным представителем Потребителя:

- при расчетах по первой ценовой категории Акт снятия показаний приборов учета о количестве потребленной электрической энергии;

- при расчетах по второй по шестую ценовые категории показания расчетных средств учета о почасовом и зонном объеме потребления электрической энергии в электронном виде (в формате «Excel»), а также Акт снятия показаний о количестве потребленной электрической энергии.

4.1.3. Поддерживать в наличии и исправном состоянии согласно требований Правил устройств электроустановок (далее ПУЭ), Правил технической эксплуатации электроустановок Потребителя (далее ПТЭЭП), находящихся у Потребителя в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности, качества и учета электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

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

4.1.5. Незамедлительно уведомлять СО и Поставщика об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

4.1.6. Незамедлительно сообщать СО и Поставщику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе измерительного комплекса, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств измерительного комплекса.

4.1.7. Восстановить работоспособность измерительного комплекса учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности Потребителя, в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок не более 2 месяцев с момента обнаружения, с обязательным уведомлением СО и Поставщика.

4.1.8. Информировать СО и Поставщика о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя, в случаях если такие ремонты могут существенно влиять на режим работы электроустановок СО в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные СО сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих СО объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

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

4.1.10. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через СО) по подключению нагрузки противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей в соответствии с действующим законодательством.

4.1.11. Обеспечить беспрепятственный допуск надлежаще уполномоченных представителей СО и Поставщика к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки.

4.1.12. Предоставлять надлежаще уполномоченным представителям СО возможность выполнить необходимые технические мероприятия в отношении технологически присоединенных к ее электрическим сетям энергопринимающих устройств Потребителя, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, либо самостоятельно выполнять указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями СО.

4.1.13. Обеспечивать работоспособность измерительного комплекса, находящегося в собственности Потребителя или ином законном праве, в течение всего срока действия настоящего договора. При замене и установке измерительного комплекса участие представителя СО и Поставщика обязательно.

4.1.14. Предоставлять Поставщику информацию и документацию об изменениях:

- при увеличении мощности токоприемников выше, чем установлена Потребителю договором присоединения к сети;
- при изменении схемы электроснабжения и учета электроэнергии;
- при подключении новых объектов;

При получении соответствующей информации и документации Поставщик надлежащим образом уведомляет СО.

4.1.15. Сообщать в течение 10 дней Поставщику об изменениях наименования Потребителя, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

4.1.16. За 30 дней до выезда из занимаемого помещения (объекта энергоснабжения – по Приложению №3) или прекращения деятельности сообщить письменно Поставщику об исключении объекта из настоящего Договора или о расторжении договора энергоснабжения и провести полный расчет по исключаемому объекту или по настоящему Договору, сделать заявку в сетевую организацию о прекращении подачи электрической энергии и обеспечить беспрепятственный допуск представителя СО или Поставщика к электроустановкам, для их полного отключения, а также оплатить услуги СО, связанные с отключением объектов.

4.1.17. Ежегодно, не позднее, чем за 10 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов, предоставлять Поставщику ожидаемое потребление электрической энергии (мощности) с разбивкой по месяцам уровням напряжения на следующий год. В случае не предоставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года.

4.1.18. При расчетах за потребленную электрическую энергию по первой-четвертой ценовым категориям, предоставить Поставщику скорректированные объемы, не позднее чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Потребителя, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

4.1.19. При расчетах за потребленную электрическую энергию по пятой-шестой ценовым категориям, заявлять Поставщику договорные объемы потребления электрической энергии по часам суток на следующий месяц, не позднее чем до 20 числа текущего месяца, в соответствии с Приложением №2а к настоящему Договору. Заявки предоставляются на электронном носителе Поставщику на электронный адрес:

suhanova_jg@ul.mrsk.ru.

4.1.20. При расчетах за потребленную электрическую энергию по пятой-шестой ценовым категориям, 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 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, в соответствии с Приложением №2а к настоящему Договору.

4.1.21. Представлять документы, предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами и подтверждающие отнесение Потребителя к соответствующей категории надежности снабжения электрической энергии и мощности, размер (уровень) технологической и аварийной брони, а также документы, подтверждающие выполнение Потребителем требований (условий), предусмотренных действующими нормативными правовыми актами для соответствующей категории надежности снабжения электрической энергии и мощности.

Потребитель обязан представить сведения и предусмотренные действующими нормативными правовыми актами документы, подтверждающие наличие энергопринимающих устройств (объектов), в отношении которых не допускается ограничение режима потребления электрической энергии ниже уровня аварийной брони.

В случае не предоставления предусмотренных настоящим пунктом сведений и документов при снабжении Потребителя электрической энергией и мощностью, ограничение и прекращение предоставления электрической энергии в соответствии с условиями настоящего договора, Поставщик вправе осуществлять указанные действия в соответствии с условиями, предусмотренными для III категории надежности снабжения электрической энергии и мощности, размер технологической и аварийной брони считается не установленным.

В случае отсутствия Акта согласования аварийной и технологической брони, сведений и документов о наличии энергопринимающих устройств (объектов), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровья людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Потребитель несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления электроэнергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

4.1.22. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые в Приложении № 5 к настоящему договору. Указанные значения соотношения потребления определяются для Потребителей присоединенных к сетям 35кВ и ниже СО, для Потребителей присоединенных к сетям 110кВ и выше СО совместно с субъектом ОДУ в соответствии с порядком, утвержденным федеральным органом ис-




полнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

4.1.23. В случае, если Потребитель допустил отклонения от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с СО, то он оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ.

4.1.24. В случае, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с СО), то Потребитель обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

4.2. Права Потребителя:

4.2.1. Получать электрическую энергию надлежащего качества в соответствии с условиями настоящего договора. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электрических сетей Со и Потребителя показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов и ГОСТ 13109-97.

4.2.2. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой сумме.

4.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, 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 расторжении Договора или уменьшении объема приобретаемой по настоящему договору электрической энергии (мощности) Потребитель обязан выполнить следующие условия:

- не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты уведомить Поставщика о расторжении Договора или уменьшении объема электрической энергии способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления;

- оплатить Поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора, или уменьшении объемов потребления по договору, стоимость потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, начисленной ему Поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора;

- при расторжении договора предоставить Поставщику показания приборов учета, используемые для окончательных расчетов по договору, на дату расторжения договора;

- при уменьшении объема потребления по договору, предоставить Поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора;

- при уменьшении объема потребления по договору, оплачивать Поставщику, с даты изменения, услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

4.2.4. В случае лишения Поставщика статуса Гарантирующего поставщика, в соответствии с действующим законодательством, перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, к энергосбытовой организации или производителю электрической энергии на розничном рынке.

4.2.5. При условии уведомления Поставщика, вправе в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении РСТ РБ тарифов на услуги по передаче электрической энергии, выбрать для проведения расчетов за потребленную электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;

- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;

- третью – шестую ценовые категории – при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.




4.2.6. Самостоятельного выбора варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении РСТ РБ тарифов на услуги по передаче электрической энергии. При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

4.2.7. Использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, в соответствии с действующим законодательством.

4.2.8. При расчетах за потребленную электрическую энергию по первой-четвертой ценовым категориям, предоставить Поставщику скорректированные объемы, не позднее чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Потребителя, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Поставщик имеет право вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю с обязательным письменным уведомлением Потребителя, по средством факсимильной связи или электронной почты, в следующих случаях:

- в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией за один период между установленными настоящим договором сроками платежа;
- прекращения обязательств сторон по настоящему договору;
- выявления фактов безучетного потребления электрической энергии;
- выявления неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя, удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей;
- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, в том числе при увеличении потребляемой нагрузки выше разрешенной;
- возникновения отключений вследствие повреждения оборудования, стихийных явлений, а также необходимости устранения угрозы жизни людей;
- для проведения ремонтных работ, если схема энергоснабжения Потребителя не позволяет производить казанные работы без ограничения режима потребления;
- по заявке Потребителя, при условии предварительной оплаты расходов Поставщика, понесенных на отключение электроснабжения объектов Потребителя

Указанные действия производятся Поставщиком в соответствии с действующим законодательством.

При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения, ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления электроэнергии на такие объекты ниже уровня аварийной брони не допускается.

5.2. Поставщик имеет право вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случаях необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения.

6. КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ

6.1. Категории (-я) надежности снабжения электроэнергией объекта (-ов) Потребителя указаны (-а) в Приложении № 3 к настоящему договору и подтверждена документами в соответствии с действующим законодательством, в связи с чем, для него установлено:

6.1.1. Допустимое число часов отключения в год - (не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему Договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность Поставщика и СО и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации) составляет не более 72 часов; срок восстановления энергоснабжения определен в соответствии с нормативно-правовыми актами.




Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в зависимости от конкретных параметров схемы электропитания, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса потребителя электрической энергии, но не могут быть более соответствующих 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 энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

6.2. Потребитель, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

6.3. В случае невыполнения Потребителем указанного требования резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается СО за счет Потребителя, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения) до установки такого резервного источника Поставщик (СО) не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

7. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПОТРЕБИТЕЛЯ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

7.1. Для учета электрической энергии Потребитель использует приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 1,0. В случае замены приборов учета, а также при присоединении к электрической сети энергопринимающих устройств, мощность которых не ниже 670 кВт, устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии класса точности 0,5S и выше, в том числе включенные в состав АИИС КУЭ (Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии). С целью организации информационного обмена данными коммерческого учета между Поставщиком и Потребителем, последний согласовывает с Поставщиком тип и класс точности устанавливаемых приборов учета, а так же измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В случае если Потребитель владеет на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 670кВт, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.

7.2. Если установленные у Потребителя средства учета электрической энергии не позволяют определять предельные значения соотношения активной и реактивной мощности ($tg\varphi$) в часы больших и малых суточных нагрузок электрической сети, то указанные $tg\varphi$ определяются СО с помощью средств измерений используемых при проверке и наладке систем учета электроэнергии, контрольных (устанавливаемых на время) счетчиков реактивной энергии или специализированных приборов, позволяющих снимать графики активных и реактивных нагрузок и внесенных в государственный реестр средств измерений. Результаты таких измерений, оформленных актом, распространяются на 6 месяцев и применяются для определения обязательств сторон при предоставлении услуг по передаче электрической энергии.

8. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

8.1. Оплата электрической энергии и оказанных услуг производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

8.2. В случае если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативно правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

8.3. Расчет за потребленную электрическую энергию производится по предельным уровням нерегулируемых цен для соответствующих ценовых категорий. Предельный уровень нерегулируемых цен включает в себя следующие составляющие:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка Поставщика;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

8.3. Информация о предельных уровнях нерегулируемых цен для расчетов за электрическую энергию размещается на Интернет-сайте Поставщика www.esbit.buryatenergo.ru.

9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

9.1. Токоприемники Потребителя и число часов их работы, а также определение объема фактически потребленной электрической энергии определяется в соответствии с данными указанными в Приложении № 3 к настоящему договору.

9.2. Определение фактического потребления электроэнергии в натуральном (кВтч) и денежном выражении (руб.) производится Поставщиком ежемесячно на основании показаний приборов учета.

9.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, применяются показания контрольного прибора учета, принятого Потребителем и указанного в Приложении №3 к настоящему договору, при этом

показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

показания контрольного прибора для Потребителей, выбравших для расчетов за потребленную электрическую энергию с третьей по шестую ценовую категорию, используются с учетом следующих требований:

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, объем потребленной электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством.

В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы 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;

Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством.

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

9.4. 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 (мощности) и ока-

занных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном действующим законодательством для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

9.5. В случае **неисправности**, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с п.9.3. настоящего договора энергоснабжения.

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 п.9.3 настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном п.9.3 настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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

9.7. В случае отсутствия приборов учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности), вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, производится расчетными способами в соответствии с действующим законодательством.

9.7.1. В случае отсутствия приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в отношении точек поставки электрической энергии с максимальной мощностью не менее 670 кВт, определение объема потребления электрической энергии (мощности) с 1 июля 2013 года, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию, производится расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

9.8. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Потребителя, объем отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется расчетным путем СО совместно с Потребителем.

10. РАСЧЕТЫ ЗА ПОТРЕБЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

10.1. Расчетным периодом по настоящему договору считается календарный месяц с 1-го числа расчетного месяца по последнее число расчетного месяца.

10.2. Оплата за электрическую энергию производится потребителем в три периода платежа:

- *Первый период платежа:* Потребитель оплачивает 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 15-го числа этого месяца

- *Второй период платежа:* Потребитель оплачивает 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 30-го числа этого месяца;

- *Окончательный расчет:* до 18-го числа месяца следующего за расчетным Потребитель производит окончательный расчет за фактическое количество потребленной электрической энергии с учетом произведенных Потребителем авансовых платежей.

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.

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

ской 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.

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

10.3. Акт приема-передачи товара, счет фактура, счет и акт сверки расчетов (по необходимости) за потребленную электрическую энергию в расчетном периоде предоставляются Потребителю не позже 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и иных необходимых для расчета параметров.

Потребитель получает у Поставщика счет-фактуру за потребленную электрическую энергию, за расчетный период. При неполучении Потребителем счет-фактуры в указанный срок – счет-фактура считается полученной в установленный срок.

10.4. Потребитель, в срок не позднее 10 дней от даты получения акта приема-передачи товара и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Поставщика указанные документы. В случае возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Поставщика оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней с даты получения акта-сверки.

10.5. При осуществлении оплаты по настоящему договору Потребитель обязуется указывать в платежном документе номер настоящего договора (№ 130188 от 01.07.2013г.), номер и дату счета на оплату или счет фактуры. При оплате по настоящему Договору денежными средствами в кассу Поставщика, Потребитель обязуется сообщить номер настоящего Договора, номер и дату счета на оплату или счет - фактуры. При отсутствии ссылки в платежном документе на счет-фактуру (счет), согласно которому производится оплата, Поставщик учитывает поступившие денежные средства в счет оплаты имеющейся задолженности Потребителя по своему усмотрению, при этом в первую очередь засчитывается подтвержденная судом неустойка, а в оставшейся части – основная сумма долга.

10.6. При неисполнении и (или) ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате за потребляемую электрическую энергию и мощность в сроки, установленные договором энергоснабжения по истечении трех дней с установленного срока платежа вводится пеня в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на момент возникновения задолженности, за каждый просроченный день по дате исполнения обязательств по оплате включительно.

10.7. Потребитель возмещает Поставщику расходы, понесенные в связи с введением частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии за невыполнение договорных обязательств и восстановлением электроснабжения после устранения нарушений. Восстановление электроснабжения производится в срок, не позднее 24 часов после устранения нарушений, при условии оплаты расходов Поставщика, понесенных на отключение и восстановление электроснабжения объектов Потребителя.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

11.2. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям СО через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, Поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

11.3. Поставщик 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.

11.4. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за перерывы электроснабжения в случае, если при частичном нарушении электроснабжения в результате повреждений в электросети, Потребитель не использовал оставшиеся в работе резервные источники электроснабжения.

11.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если оно явилось следствием возникновения непредвиденных и независимых от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

11.6. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

11.7. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

11.8. Поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Поставщика по заключенным им во исполнение настоящего договора договорам оказания услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Потребителя электроэнергией.

11.9. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, настоящим Договором, Поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

12.1. В целях надлежащего исполнения обязанностей, возложенных на Поставщика Договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным с СО, Поставщик настоящим условием доводит до сведения Потребителя информацию о том, что Поставщик после заключения настоящего договора предоставляет СО для осуществления ею контроля за выполнением указанного условия следующие сведения:

- наименование Потребителя электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей данной СО, - юридического лица, место нахождения юридического лица, его точки поставки на розничном рынке, платежные реквизиты;

- о заключении, изменении и расторжении договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией данного Потребителя, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

12.2. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям в соответствии с условиями настоящего договора.

12.3. Полномочия лиц Потребителя, подписавших документы, оформляемых в процессе исполнения договора и скрепленных печатями сторон, не требуют подтверждения.

12.4. 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 действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Бурятия в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

13. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

13.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов 00 мин. «01» июля 2013 года. Настоящий договор действует до 24 часов 00 мин. 31 декабря 2013 года и считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока не последует заявления одной из сторон о его расторжении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. В случае подписания настоящего договора, ранее заключенный договор считается расторгнутым.

13.2. Настоящий договор считается расторгнутым по соглашению сторон с момента подписания соглашения о расторжении договора, либо с момента вступления в законную силу решения суда о расторжении договора.

13.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

13.4. Договорные величины подлежат ежегодному переоформлению. Договорные величины на предстоящий год должны быть согласованы Сторонами не позднее 10 декабря текущего года. В случае несогласования сторонами договорных величин на предстоящий год, Стороны договорились руководствоваться договорными величинами, действовавшими в текущем году.

14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:**ПОСТАВЩИК:**

ОАО «МРСК Сибири»:
 Юридический адрес:
 660021, Россия, г.Красноярск, ул. Богграда, 144а.
 Почтовый адрес: филиал ОАО «МРСК Сибири»
 - «Бурятэнерго» 670034, Россия, г. Улан-Удэ,
 пр. 50-лет Октября 28.
 Телефоны 29-39-13, Факс 21-38-25
 ИНН 2460069527 КПП 032603001
 Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»
 Расчетный счет: 40702810076260000112 в
 Восточно-Сибирском филиале ОАО АКБ
 «РОСБАНК» г. Красноярск, БИК 040407388,
 к/с: 30101810000000000388 в ГРКЦ ГУ Банка
 России по Красноярскому краю.

Приложения к договору:

- №1 – Акт границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между СО и Потребителем;
- №2- Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии;
- № 3- Перечень расчетных приборов учета электрической энергии;

ПОСТАВЩИК:

Начальник Управления продаж электроэнергии
 и работе на ОРЭ ПО «Энергосбыт» филиала
 ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»

**А.И.Батищева****ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

Юридический адрес:
 670000 Бурятия, г.Улан-Удэ, ул.Балтахинова, д.15
 оф.434
 Почтовый адрес:
 670000 Бурятия, г.Улан-Удэ, ул.Балтахинова, д.15
 оф.434
 Телефон: 21-18-57, 21-18-51
 Рас/счет: 40702810009160001766
 Банк: Бурятское ОСБ №8601 г. Улан-Удэ
 Кор/счет: 30101810400000000604
 БИК 048142604
 ИНН/КПП: 0326514509/032601001
 ОКВЭД (ОКОНХ) 70.32
 Email: galaxyuu@mail.ru

ПОТРЕБИТЕЛЬ:**ООО "Лидер"****Ц. Д. Дашидондоков**

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к Договору энергоснабжения № 130188 от «01» июля 2013г.

г. Улан-Удэ

«01» июля 2013г.

Открытое акционерное общество "МРСК Сибири", являющееся Гарантирующим поставщиком на территории Республики Бурятия, именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице начальника Управления продаж электроэнергии и работе на ОРЭ ПО «Энергосбыт» филиала ОАО "МРСК Сибири"-"Бурятэнерго" Батищевой Анны Ивановны, действующего на основании Доверенности №523 от 01.05.2013г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Лидер", именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице Директора Дашидондокова Цырена Дамдиновича, действующего от имени и за счет собственников на основании Устава и договора управления, с другой стороны, совместно именуемые "Стороны", заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности электрических сетей №7895 от 23.07.2012г. считать приложением №1 к договору 130188 от «01» июля 2013г.
2. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения № 130188 от «01» июля 2013г.

Подписи сторон:

Поставщик


/ Батищева А.И.


Потребитель


/ Дашидондоков Ц. Д.


Исполнитель



Общество с ограниченной ответственностью "Лидер"
670000 Бурятия, г.Улан-Удэ, ул.Балтахинова, д.15 оф.434
2013 год

Наименование потребителя
Адрес потребителя
Планируемый договорной период

**Договорной (планируемый) объем
поставки электрической энергии (МВт.ч.)**

№ п/п	Наименование точки поставки эл/эн (адрес)	Параметры	Январь	Февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	Декабрь	Итого	Ценовая категория
1	ТЦ GALAXY ВВ 2 ул.Балтахинова 15	Договорной объем потребления (МВт.ч.)	0	0	0	0	0	0	25	30	10	10	20	25	120	1
2	ТЦ GALAXY вв1 ул.Балтахинова 15	Договорной объем потребления (МВт.ч.)	0	0	0	0	0	160	160	160	170	200	210	220	1120	1
	Итого по предприятию	Договорной объем потребления (МВт.ч.)	0	0	0	0	0	185	190	190	180	210	230	245	1240	

1 Подача электроэнергии Потребителю в соответствии с вышеуказанным объемом электроэнергии и заявленной мощности осуществляется на основании действующего между Поставщиком и Потребителем Договора энергоснабжения № 130188 от 01.07.2013

2 Потребитель имеет право предоставлять Поставщику корректировку объема договорного потребления электрической энергии при условии возмещения расходов



Handwritten mark or signature at the bottom right corner.

Перечень расчетных приборов учета электрической энергии

№ п/п	Наименование точки поставки электрической энергии, адрес	Наименование присоединения и номера соответствующих АИТП	место установки прибора учета	Коэфф. трансф.	тип	Заводской номер	Дата поверки и дата госповерки	Дата очередного очной поверки интервал	количество сеченки на	Код в ИК (номер ит. комп. вес)	Оплачиваемые потери		Максимальная мощность электропитающих устройств (МВт)	Уровень напряжения (для определения тарифа)	Категория или надлежно сти снабжен ия	Примечание			
											в линии	в постовых устройствах (МВт)							
1	с/а кв. "Титан" кв. 1 д. 500220 ул. Балтхинова 15	ТП 1538	РУ-0,4 кВ	200/5	Меркурий 230	05647851-11	3 квартал 2011 г.	3 квартал 2021 г.	10	12147 30.06.13	40	0	0	12	12	12	12	CH2	Тариф: прочие потребители
2	с/а кв. "Титан" кв. 2 д. 500220 ул. Балтхинова 15	ТП 1538	РУ-0,4 кВ	200/5	Меркурий 230	06099723-11	3 квартал 2011 г.	3 квартал 2021 г.	10	7619 30.06.13	40	0	0	12	12	12	12	CH2	Тариф: прочие потребители
3	ТЦ GALAXY кв. 2 ул. Балтхинова 15	ТП 1538	РУ-0,4 кВ	4000/5	Меркурий 230	07000458	3 квартал 2011 г.	3 квартал 2021 г.	10	819 30.06.13	800	0	2,07	12	12	12	12	CH2	Тариф: прочие потребители
4	ТЦ GALAXY кв. 1 ул. Балтхинова 15	ТП 1538	РУ-0,4 кВ	4000/5	Меркурий 230	07000419	3 квартал 2011 г.	3 квартал 2021 г.	10	4220 30.06.13	800	0	0	12	12	12	12	CH2	Тариф: прочие потребители

Примечание: При расчете разход по прибору измеряется от общего расхода и предоставлять в прямом договоре

Подпись сторон:

Поставщик:

Начальник Управления по сбыту электроэнергии и работе на ОРЭ ПО "Энергосбыт" филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятияэнерго"



Дашиндорж Цырен Дамдинович

Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"
ПО Энергосбыт
Городское МРО

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЙ

к договору энергоснабжения
Наименование потребителя
Примечание (нужное подчеркнуть):

№130188 от 01.07.2013г.
ООО "Лидер"

НОВЫЙ ДОГОВОР

новая точка поставки
расторжение договора

№ п/п	Служба	Замечания	Дата передачи	Срок согласования
1	Директор ПО Энергосбыт Бородин В.В.			
2	Начальник Управления продаж электроэнергетики и работе на ОРЭ Батищева А.И.			
3	Начальник Договорного отдела			
4	Юрисконсульт Договорного отдела			
5	Инженер Договорного отдела			
Городское МРО				
1	Начальник МРО Соломатина Э.И.			
2	Начальник отдела по работе с юр.лицами Корытова Н.А.			
2	Исполнитель Смолина Л.Ю.			