

СОГЛАШЕНИЕ К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№4207 от « 31 » июля 2018г.

Отделение 14

г. Челябинск

« 31 » июля 2018 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице директора производственного отделения «Челябинские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» Николаевского Андрея Борисовича действующего на основании доверенности №ЧЭ-295 от 11.07.2018г., и

Акционерное общество "Челябинскгоргаз",
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____,
действующего на основании _____, заключили настоящее
соглашение о нижеследующем:

1. Раздел 11 «Юридические адреса и реквизиты сторон» реквизиты Гарантирующего поставщика изложить в новой редакции:

Гарантирующий поставщик:

ОАО «МРСК Урала»

Юридический адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Фактический адрес: 454000, г. Челябинск,
пл. Революции, д. 5

ИНН/КПП: 6671163413/997650001

р/счет: 40702810816540044924

Банк: Уральский Банк ПАО СБЕРБАНК

к/с 30101810500000000674 БИК 046577674

ИНН/КПП Банка: 7707083893/667143001

Сайт в сети Интернет: <https://www.mrsk-ural.ru>

E-mail: secr@che.mrsk-ural.ru

Телефон: (351) 267-83-59

Факс: (351) 267-80-10

2. Дату договора « 01 » июля 2018г. заменить на « 31 » июля 2018г.

3. В пункт 8.1 внести следующие изменения: «8.1 Настоящий договор вступает в силу с момента заключения, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.07.2018г. и действует по 31.12.2018 года. Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с 31.07.2018 г., 00 часов 00 мин., но не ранее даты...(далее по тексту договора)»

4. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора № 4207 (отделение 14) от 31.07.2018г. и действует вместе с договором.

5. Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу (по одному экземпляру для каждой из сторон).

Гарантирующий поставщик:

Директор производственного отделения
«Челябинские городские электрические сети»
филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго»

/А.Б. Николаевский /

М.П.

Исполнитель: ГОНЧАРОВА
Расчетчик: Ильясова

Потребитель:

Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

М.П.

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 4207

Отделение № 14

г. Челябинск

«01» июля 2018 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» в лице директора производственного отделения «Челябинские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» Николаевского Андрея Борисовича действующего на основании доверенности _____, с одной стороны, и

Акционерное общество "Челябинскгоргаз",
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____,

действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее- договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) (далее – электрической энергии), а также самостоятельно и (или) через привлеченных третьих лиц (Сетевые организации) оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией, а Потребитель обязуется оплатить приобретаемую электрическую энергию и услуги по передаче электрической энергии, а также иные услуги, в порядке, количестве (объеме) и сроки, предусмотренные настоящим договором.

1.2 Услуги по передаче электрической энергии по настоящему договору оказываются в соответствии с правилами, установленными законодательством в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

1.3. Термины и определения, используемые в настоящем договоре, понимаются в том смысле, в котором они определены в нормативных правовых актах в сфере электроэнергетики.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1 Осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю в точки поставки, а также урегулировать для надлежащего исполнения настоящего договора отношения, связанные с передачей электрической энергии Потребителю, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с Сетевой организацией.

2.1.2 Применять выбранную Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ ценовую категорию с учетом выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

2.1.3 Принимать от Потребителя заявление об ошибках, обнаруженных в расчетных документах.

2.1.4 Обеспечивать поддержание Сетевой организацией на границе балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Потребителем и Сетевой организацией показателей качества электрической энергии и мощности, соответствующих требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным действующим законодательством РФ.

2.1.5 При необходимости сопровождать Потребителя (по документам, удостоверяющим личность) в любое время суток в сопровождении представителей Сетевой организации/Владельца электросети к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета), установленным на территории Сетевой организации/Владельца электросети, и учитывающим электропотребление Потребителя.

2.1.6 Принимать от Потребителя заявление об уменьшении в одностороннем порядке объема электрической энергии (мощности) в связи с приобретением части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) при условии выполнения Потребителем, указанных в п. 2.4.7. настоящего договора обязанностей.

2.1.7 Принимать предоставленную Потребителем не позднее, чем за два месяца до окончания текущего года, годовую величину потребления электрической энергии (мощности) следующего года с разбивкой по месяцам и уровням напряжения.

2.1.8 Принимать предоставленные Потребителем не позднее 01 апреля текущего года по форме приложения № 5 настоящего договора сведения о планируемом к потреблению в следующем расчетном периоде регулировании объеме электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, а

также о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в документах о технологическом присоединении.

2.1.9 Совместно с Потребителем ежемесячно производить сверку платежей за поставленную электрическую энергию (мощность) по настоящему договору с оформлением двухстороннего акта.

2.1.10. Ежемесячно формировать Потребителю расчетные документы на оплату поставленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности).

2.1.11. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, если это может повлечь изменения прав и обязанностей Сторон по настоящему договору, не позднее, чем за 30 календарных дней направить Потребителю предложение о расторжении или изменении настоящего договора.

2.1.12. Нести перед Потребителем ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

2.1.13. Предоставлять Потребителю по его запросу информацию, которую Гарантирующий поставщик обязан предоставить Потребителю в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.1.14. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с законодательством и условиями настоящего договора.

2.1.15. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Беспрепятственного доступа (не чаще 1 раза в месяц) по служебным удостоверениям в соответствии с режимом работы Потребителя в сопровождении представителей Потребителя к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

Результаты проверки и снятия показаний отражаются в акте, оформляемом представителем гарантирующего поставщика. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров, подписывается уполномоченными представителями сторон по настоящему договору и вручается каждому из заинтересованных лиц.

2.2.2. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в соответствии с режимом работы Потребителя в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета) Потребителя для проверки соблюдения Потребителем условий настоящего договора, порядка учета поставленной электрической энергии (мощности), также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, а именно:

- проведения почасовых замеров активной мощности. Результаты проведения замеров отражаются в двухстороннем акте (форма утверждается Гарантирующим поставщиком), подписанном уполномоченными представителями сторон по настоящему договору;

- проверки соответствия фактической схемы внешнего электроснабжения схеме, указанной в настоящем договоре (приложение № 2 настоящего договора);

- проверки на предмет выявления возможных фактов безучетного потребления электрической энергии;

- присутствия при осуществлении квалифицированным электротехническим персоналом Потребителя или персоналом Сетевой организации/Владельца электросети действий по полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых на основании уведомления Гарантирующего поставщика. Представитель Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) имеет право опломбировать отключенные Потребителем/Сетевой организацией/Владельцем электросети электроустановки. При этом Гарантирующий поставщик вправе потребовать в установленном действующим законодательством РФ порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий Гарантирующего поставщика, Сетевой организации/Владельца электросети по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению.

Сведения и техническую документацию, необходимую для осуществления вышеперечисленных функций, предоставляет Потребитель.

Результаты проверки по соблюдению условий настоящего договора отражаются в акте, оформляемом представителем Гарантирующего поставщика. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров и вручается каждой из заинтересованных сторон.

В случае выявления безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении

электрической энергии. Отказ Потребителя от подписания составленного акта, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц.

2.2.3. Участвовать в допуске измерительных комплексов (системы учета) Потребителя в эксплуатацию с последующим оформлением соответствующих актов, устанавливать пломбы и (или) знаки визуального контроля.

2.2.4. Выдавать Потребителю рекомендации на устранение выявленных представителем Гарантирующего поставщика нарушений в измерительных комплексах (системе учета), принадлежащих Потребителю.

2.2.5. Участвовать в согласовании места установки, схемы включения и метрологических характеристик измерительных комплексов (системы учета) Потребителя.

2.2.6. Инициировать введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ следующими способами: заказным письмом с уведомлением о вручении, телетайпограммой, телефонограммой, телеграммой, нарочным, посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) с номера мобильного телефона Гарантирующего поставщика с именем отправителя « _____ » на номер мобильного телефона Потребителя, указанный в настоящем договоре для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя, указанный в настоящем договоре для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления, посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru), посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Челябинской области, или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах (номере мобильного телефона) Гарантирующего поставщика и (или) об адресах (адресе) электронной почты Гарантирующего поставщика, предназначенных для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru).

Дата уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) обязательства Гарантирующего поставщика по настоящему договору считаются приостановленными с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении, направляемом Гарантирующим поставщиком по условиям действующего законодательства РФ, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - с даты, следующей за датой, в которую Сетевой организацией получено от Потребителя уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.2.7. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления путем проведения проверок введенного ограничения режима потребления.

2.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

2.3.1. Оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность), а также оказанные третьими лицами услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией Потребителя, в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.2. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, связанные с введением ограничения

режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителем и восстановлением энергоснабжения Потребителя, на основании выставленного Потребителю счета.

2.3.3. Обеспечивать беспрепятственный доступ в сопровождении представителей Потребителя в соответствии с режимом работы предприятия Потребителя к электроустановкам, приборам учета (системе учета) Потребителя, к приборам учета Сетевой организации/Владельца электросети и Транзитных потребителей (если они установлены в границах энергопринимающих устройств Потребителя), по служебным удостоверениям представителей:

- Гарантирующего поставщика - для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с условиями п.п. 2.2.1., 2.2.2. настоящего договора;

- Сетевой организации/Владельца электросети и Транзитных потребителей - для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3.4. Обеспечивать проведение почасовых замеров активной мощности на границе раздела по каждой точке поставки на электропотребление Потребителя и электропотребление Транзитных потребителей, в случае если приборы учета Транзитных потребителей установлены в границах энергопринимающих устройств Потребителя.

После проведения замеров в 7-дневный срок предоставить Гарантирующему поставщику результаты замеров.

2.3.5. Обеспечивать установку компонентов измерительных комплексов в точках поставки и эксплуатацию измерительных комплексов (системы учета) электрической энергии, своевременную замену и поверку компонентов измерительных комплексов (системы учета) в соответствии с действующим законодательством РФ. Бремя затрат по установке, замене, госповерке, настройке измерительных комплексов (системы учета) несет Потребитель.

Обеспечивать сохранность, целостность измерительных комплексов (системы учета), находящихся как в собственности Потребителя, так принадлежащих другим собственникам, но установленных в границах энергопринимающих устройствах потребителя, а также пломб и знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний.

Порядок взаимодействия Гарантирующего поставщика и Потребителя в процессе учета электрической энергии (мощности) указан в приложении № 7 к настоящему договору.

2.3.6. Уведомлять Гарантирующего поставщика заказным письмом, телетайпограммой, телефонограммой, телеграммой с уведомлением о вручении либо по электронной почте с использованием электронной подписи:

- а) о неисправностях в работе или утрате измерительных комплексов (системы учета), находящихся в электроустановках Потребителя, истечения межповерочных интервалов компонентов измерительных комплексов, а также о нарушении пломб и знаков визуального контроля, нанесенных на измерительные комплексы (систему учета) – не позднее суточного срока с момента обнаружения.

Срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты измерительных комплексов (системы учета) должен составлять не более 2-х месяцев с момента обнаружения нарушения;

- б) обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме электроснабжения Потребителя, – не позднее 3-х суток с момента произошедших изменений (нарушений);

Уведомлять Сетевую организацию/Владельца электросети:

- в) о неисправностях противоаварийной автоматики, другого электротехнического оборудования, а также об аварийных ситуациях на энергетических объектах - не позднее суточного срока с момента обнаружения;

- г) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации/Владельцу электросети и находящегося в границах балансовой принадлежности Потребителя - не позднее суточного срока с момента обнаружения.

2.3.7. Согласовать с Сетевой организацией/Владельцем электросети и Транзитным потребителем количество и продолжительность проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации на объектах собственного электросетевого хозяйства в соответствующих актах разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (приложение № 9 настоящего договора).

Обеспечивать возможность прекращения (ограничения) электропотребления для проведения Сетевой организацией/Владельцем электросети планово-предупредительных ремонтов в электрической сети в соответствии с согласованными условиями.

Уведомлять за 10 рабочих дней Транзитного потребителя и Гарантирующего поставщика до начала проведения ремонтных работ на объектах собственного электросетевого хозяйства.

3.3.8. Поддерживать на границах балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем, Потребителем и Транзитным

потребителем значения показателей качества электрической энергии, соответствующие техническим регламентам и иным обязательными требованиями.

Соблюдать указанные в приложении № 1 настоящего договора значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$), определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

2.3.9. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, а также обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации/Владельца электросети.

2.3.10. Составить и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям. Передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

2.3.11. Обеспечивать, в случае если на момент заключения настоящего договора точки поставки не оборудованы приборами учета либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, оборудование точек поставки по настоящему договору приборами учета и допуск их в эксплуатацию в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

2.3.12. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью (п. 2.4.6. настоящего договора) или уменьшения объема потребляемой электрической энергии (мощности) (п. 2.4.7. настоящего договора) передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения в соответствии с условиями п.п. 2.4.6., 2.4.7. настоящего договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных п.п. 2.4.6., 2.4.7. настоящего договора, обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.13. При ликвидации или реорганизации не менее чем за два месяца известить об этом Гарантирующего поставщика. При ликвидации - произвести полную оплату за поставленную электрическую энергию на дату ликвидации; при реорганизации - произвести полную оплату на дату реорганизации. Сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

2.3.14. При прекращении у Потребителя права собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренных действующим законодательством РФ) на энергопринимающие устройства, в целях электроснабжения которых заключен настоящий договор, не менее чем за 10 рабочих дней уведомить об этом Гарантирующего поставщика способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также в течение 1 рабочего дня с даты прекращения такого права предоставить Гарантирующему поставщику подтверждающие документы.

2.3.15. При смене руководителя в течение 3-х дней предоставлять Гарантирующему поставщику документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий договора (приказ о назначении руководителя, копию контракта или доверенность на право подписания договора) с образцом подписи данного лица.

2.3.16. Для постоянной связи с Гарантирующим поставщиком и Сетевой организацией/Владельцем электросети и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи электрической энергии, назначить распорядительным документом ответственное лицо:

(должность, Ф.И.О., телефон)

2.3.17. Предоставлять при заключении настоящего договора утвержденную схему внешнего электроснабжения с указанием технических характеристик питающих линий и оборудования.

2.3.18. Предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее 01 апреля текущего года по форме приложения № 5 сведения о планируемом к потреблению в следующем расчетном периоде регулировании объема электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, а также о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную

в документах о технологическом присоединении.

2.3.19. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении объектов Потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии транзитным потребителям, обеспечить поставку электрической энергии таким потребителям без ограничения режима их потребления, в том числе обеспечить подачу электрической энергии таким потребителям в объеме их потребления в пределах величины максимальной мощности в соответствующей точке поставки по договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенному Гарантирующим поставщиком с транзитным потребителем, и уведомить об этом Гарантирующего поставщика до даты и времени введения в его отношении ограничения режима потребления.

2.3.20. Если ограничение режима потребления Потребителя может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, предоставлять Гарантирующему поставщику и Сетевой организации утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления в течение трех дней после дня введения в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (при отсутствии у Потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони), а также выполнять в предусмотренный соответствующим планом срок указанные мероприятия, и в установленных действующим законодательством РФ случаях и сроки выполнять мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети.

2.3.21. Направлять Гарантирующему поставщику и Сетевой организации уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления после выполнения мероприятий, указанных в п.2.3.20. настоящего договора.

2.3.22. Допускать представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации/Владельца электросети для осуществления контроля соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления в соответствии с п. 2.2.6. настоящего договора.

2.3.23. Выделить для получения уведомлений о введении ограничения режима потребления выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты. Обеспечить приём уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии на номер мобильного телефона Потребителя

и адрес электронной почты Потребителя _____,
с ответным оповещением Гарантирующего поставщика о получении информации, а также поддерживать указанные номер мобильного телефона и адрес электронной почты в рабочем состоянии.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что Гарантирующий поставщик направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

При направлении Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи дата уведомления Потребителя определяется по условиям документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи, заключенных между Сторонами.

2.3.24. При наступлении обстоятельств для возможного введения ограничения режима потребления, установленных действующим законодательством РФ, осуществлять ежедневный мониторинг информации о наличии уведомлений о введении ограничения режима потребления Потребителя на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru), а также в периодических печатных изданиях, являющихся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Челябинской области.

В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Челябинской области,

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

2.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

2.4.1. Выбирать ценовую категорию с учетом выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ. Вариант тарифа на услуги выбирается Потребителем самостоятельно на период регулирования (1 календарный год) путем направления письменного уведомления Гарантирующему поставщику в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти об установлении соответствующих тарифов.

При этом право выбора ценовой категории определяется в соответствии с выбранным Потребителем вариантом тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования.

2.4.2. Требовать поддержания Гарантирующим поставщиком соответствия значений показателей качества электрической энергии требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям на границах балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Потребителем и Сетевой организацией, а также обеспечения надежного электроснабжения.

2.4.3. Потребитель (по документам, удостоверяющим личность), если иное не установлено соглашением между Сетевой организацией/Владельцем электросети и Потребителем, имеет право доступа в любое время суток в сопровождении представителей Сетевой организации/Владельца электросети (при необходимости - в сопровождении представителя Гарантирующего поставщика) к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета), установленным на территории Сетевой организации/Владельца электросети, и учитывающих электропотребление Потребителя.

2.4.4. Выполнять, выданные Гарантирующим поставщиком в соответствии с условиями п. 2.2.4. настоящего договора, рекомендации, направленные на устранение нарушений измерительных комплексов (системы учета).

2.4.5. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в расчетных документах. Подача заявления об ошибке в расчетном документе не освобождает от обязанности оплатить поставленную электрическую энергию (мощность) в срок, установленный настоящим договором.

2.4.6. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения стоимости поставленной электрической энергии (мощности), а также начисленной в соответствии с действующим законодательством РФ суммы компенсации, связанной с расторжением настоящего договора.

2.4.7. Уменьшать в одностороннем порядке объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика по условиям настоящего договора, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности), при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:

- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость поставленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также начисленную Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством сумму компенсации в связи с изменением договора;

- не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности), содержащую сведения, предусмотренные действующим законодательством;

- с даты изменения настоящего договора оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

2.4.8. Выбирать для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета (измерительными комплексами, системой учета) электрической энергии любую организацию, отвечающую требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

2.4.9. Перейти на обслуживание с даты утраты статуса гарантирующего поставщика:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии

(мощности) на розничном рынке.

2.4.10. Предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее, чем за два месяца до окончания текущего года, годовую величину потребления электрической энергии (мощности) следующего года с разбивкой по месяцам и уровням напряжения.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с использованием измерительных комплексов (систем учета), указанных в приложении № 1 «Перечень точек поставки Потребителя» настоящего договора, с учетом пунктов 3.2., 3.3. настоящего договора.

3.2. Определение объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки с применением расчетных способов, опубликованных на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru), производится в соответствии с действующим законодательством РФ в случаях:

- отсутствия приборов учета;
- непредставления Потребителем акта снятия показаний приборов учета в сроки, установленные в п.3.3 настоящего договора;
- 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
- неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала измерительных комплексов либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;
- установления факта безучетного потребления электрической энергии Потребителем.

3.3. Потребитель обязан производить снятие показаний приборов учета на 00 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным. Результаты оформляются актом снятия показаний приборов учета по форме приложения № 8 к настоящему договору. Акт снятия показаний приборов учета составляется в соответствии с приложением № 1 «Перечень точек поставки Потребителя» и передается Гарантирующему поставщику в срок до 12 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным периодом:

а) в случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде первой, второй ценовых категорий - нарочным по адресу или с помощью электронных средств связи с электронной подписью, либо иными средствами связи и доставки, обеспечивающими фиксирование их получение Гарантирующим поставщиком;

б) в случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде третьей – шестой ценовых категорий - с помощью электронных средств связи с применением электронной подписи в формате, согласованном с Гарантирующим поставщиком.

Кроме того, акт снятия показаний приборов учета на бумажном носителе подписывается уполномоченным лицом Потребителя и одновременно с актами приема-передачи, составленными по условиям п.9.8. предоставляются Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней по окончании расчетного периода.

3.4. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ПЕРВОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:

3.4.1. Гарантирующий поставщик производит расчет величины фактически поставленной электрической энергии в целом за расчетный период.

3.5. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ВТОРОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:

3.5.1. Гарантирующий поставщик производит расчеты по второй ценовой категории с 1-го числа месяца следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

3.5.2. Потребление электрической энергии Потребителя по зонам суток определяется по данным приборов учета (системы учета), за исключением величины электропотребления Транзитных потребителей в соответствующие зоны суток.

Допускается использование интегральных приборов учета в точках поставки (в т.ч. точках поставки Транзитных потребителей) на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности

Потребителя. В этом случае в каждой зоне суток доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии Транзитными потребителями (в т.ч. населением и приравненными к нему категориям потребителей) принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии для указанных целей за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии Потребителем за расчетный период.

3.6. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ТРЕТЬЕЙ – ШЕСТОЙ ЦЕНОВЫХ КАТЕГОРИЙ:

3.6.1. Гарантирующий поставщик производит расчеты по третьей-шестой ценовым категориям с 1-го числа месяца следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета (система учета), позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

3.6.2. Потребитель обязан обеспечить техническое обслуживание принадлежащей ему системы учета квалифицированным собственным персоналом либо организацией, отвечающей требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

3.6.2.1. Потребитель обеспечивает надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности), а также возможность для Гарантирующего поставщика осуществления опроса системы учета путём обеспечения надлежащего состояния устройств связи, GSM-модемов, УСПД, каналов связи и прочих устройств, установленных у Потребителя и влияющих на возможность снятия показаний Гарантирующим поставщиком.

3.6.2.2. Гарантирующий поставщик самостоятельно, а также с привлечением третьих лиц (по согласованию с Потребителем) ежемесячно справкой об исправной работе системы учета подтверждает достоверность данных системы учета электрической энергии Потребителя.

В случае нарушения работы системы учета в расчетном периоде составляется акт недоучета (недостоверности), в котором указываются периоды времени, когда система учета признана неработоспособной. В указанные периоды времени для определения величин электрической энергии (мощности) применяются расчетные способы, определенные действующим законодательством РФ.

3.6.3. Порядок определения величин поставленных электрической энергии и мощности.

3.6.3.1. Фактическое потребление электрической энергии Потребителя формируется из суммы почасовых объемов потребления электрической энергии, полученных по данным системы учета (приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электрической энергии (мощности)»), за исключением почасовых объемов электрической энергии Транзитных потребителей, определенных по приборам учета, обеспечивающим измерение и хранение почасовых объемов поставленной электрической энергии.

Допускается использование интегральных приборов учета в точках поставки (в т.ч. точках поставки Транзитных потребителей) на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей производится следующим образом:

- при наличии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов - согласно данным учета;

- при отсутствии учета по часам расчетного периода в отношении указанных объемов в каждый час расчетного периода доля покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равной доле совокупного объема покупки электрической энергии в этих целях за расчетный период в фактическом совокупном объеме покупки электрической энергии Потребителем за расчетный период.

3.6.3.2. Фактическая величина поставленной мощности определяется на основании фактического

почасового потребления электрической энергии текущего расчетного периода. Расчет величины мощности, подлежащей оплате, производится в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.6.4. Гарантирующий поставщик ежемесячно формирует «Почасовой акт оборота электрической энергии» по форме приложения № 3 настоящего договора, используя суммарную величину электропотребления, полученную по данным системы учета, а также с применением расчетных способов.

3.6.5. В случае применения для расчетов в текущем расчетном периоде пятой – шестой ценовых категорий:

Потребитель обязан предоставлять Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов московского времени этого дня. Потребитель имеет право скорректировать предоставленные 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 московского времени этого дня.

Указанная информация формируется Потребителем с использованием программы _____, размещенной на официальном сайте Гарантирующего поставщика www.mrsk-ural.ru, и предоставляется с помощью электронных средств связи, имеющих электронную подпись (e-mail: _____).

Для настройки указанной программы используются коды участника розничного рынка и группы точек поставки (ГТП), о которых Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя заказным письмом, телетайпограммой, телеграммой с уведомлением о вручении либо посредством электронных средств связи с использованием электронной подписи.

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в установленные сроки детализации планового объема потребления электрической энергии по часам суток принимается, что в каждый час суток плановый объем почасового потребления равен нулю.

4. ЦЕНА ДОГОВОРА

4.1. Исполнение договора оплачивается по цене, определённой в соответствии с порядком определения цены, установленным положениями действующих федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

4.2. Информация о ценах ежемесячно публикуется на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru). Потребитель считается уведомленным об изменении цены за электрическую энергию с момента опубликования указанной информации на официальном сайте.

4.3. Если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Челябинской области 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.

4.4. Порядок определения и применения нерегулируемой цены размещается на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет (www.mrsk-ural.ru).

5. ОПЛАТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. За расчетный период принимается один календарный месяц.

5.2. В стоимость поставленной электрической энергии (мощности), подлежащих оплате, включается сумма налога на добавленную стоимость.

5.3. Оплата электрической энергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями и состоит из платежей текущего периода и платежа по окончательному расчету, который производится в следующем расчетном периоде.

При оформлении платежного поручения в основании платежа кроме основных позиций Потребитель указывает:

- назначение платежа – «текущее потребление», «окончательный расчет»;
- расчетный период – « _____ »;
- номер и дату настоящего договора;
- код Потребителя – «100 +4261442070»;

5.4. Потребитель производит оплату электрической энергии (мощности) в следующие сроки:

5.4.1. Оплата платежей текущего периода производится:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) определенной по п.5.4.1.1, вносится

до 10-го числа этого месяца;

-40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) по п.5.4.1.1., вносится до 25-го числа этого месяца.

5.4.1.1. Для определения размера платежей текущего периода используется стоимость электрической энергии (мощности) за последний расчетный период, в котором была определена и официально опубликована нерегулируемая цена для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен и индексации в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

5.4.2. Оплата платежа по окончательному расчету за фактически поставленную электрическую энергию (мощность) с учетом произведенных платежей текущего периода соответствующего расчетного периода (п.5.4.1.) производится не позднее 18 числа месяца, следующего за расчетным.

В случае если при отсутствии задолженности у Потребителя за предыдущие расчетные периоды размер текущих платежей превысит стоимость фактически поставленной 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.

5.4.3. В случае изменения цены (тарифа) или объема потребленной электрической энергии (мощности) после выставления счёта-фактуры, Гарантирующий поставщик оформляет в соответствии с действующим законодательством РФ надлежащие изменения в расчетный документ, который Потребитель обязан оплатить в течение 10 календарных дней с даты его выставления.

5.5. Гарантирующий поставщик в соответствии с действующим законодательством РФ формирует расчетные документы (счета, счета-фактуры), которые Потребитель получает у Гарантирующего поставщика.

При этом неполучение расчетных документов (счетов, счетов-фактур) у Гарантирующего поставщика не освобождает Потребителя от обязанности оплатить поставленную электрическую энергию (мощность) по условиям п.5.4. настоящего договора.

5.6. Датой оплаты поставленной электрической энергии считается день зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.7. Гарантирующий поставщик и Потребитель должны производить сверку платежей за поставленную электрическую энергию (мощность) один раз в месяц, которая оформляется двусторонним актом, подписанным уполномоченными лицами.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

6.3. В случае введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, Потребитель несет ответственность перед добросовестными плательщиками – Транзитными потребителями за ограничение поставки им электрической энергии.

6.4. Потребитель несет ответственность за действия (бездействие), препятствующие проведению ремонтных работ Сетевой организацией/Владельцем электросети в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.5. Потребитель несет ответственность за неисполнение порядка согласования, за превышение согласованных сроков ограничения режима потребления Транзитного потребителя при проведении ремонтных работ на объектах собственного электросетевого хозяйства.

6.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора и препятствующих выполнению условий настоящего договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения обязательств.

6.7. В случае нарушения сроков оплаты электрической энергии, предусмотренных п.5.4.1, п.5.4.2. настоящего Договора, Потребитель обязан уплатить Гарантирующему поставщику неустойку (пени) в

размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

7.1. Споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении договора, рассматриваются в Арбитражном суде Челябинской области.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует по «31» декабря 2018 года. Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с 01.07.2018 г., 00 часов 00 минут, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства Потребителя и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством РФ договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства.

С момента начала исполнения обязательств по настоящему договору утрачивают силу ранее заключенные сторонами договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств, в целях электроснабжения которых заключен настоящий договор.

8.2. Настоящий договор считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

8.3. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр находится у Гарантирующего поставщика, второй – у Потребителя. Все перечисленные в договоре приложения являются его неотъемлемыми частями.

8.4. При заключении настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. В соответствии с действующим законодательством РФ и для обеспечения исполнения настоящего договора Сетевая организация приостанавливает передачу электрической энергии путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, восстанавливает электроснабжение ограниченных Потребителей без согласования с Гарантирующим поставщиком, с последующим его уведомлением.

9.2. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации/Владельца электросети невозможно без ограничения режима потребления Потребителя, Сетевая организация/Владелец электросети обязана уведомить об этом Потребителя за 10 рабочих дней до начала проведения ремонтных работ.

9.3. Потребитель уведомлен о том, что его электроустановки подключены (либо впоследствии могут быть подключены) под действие устройств противоаварийной автоматики на подстанции Сетевой организации/Владельца электросети, а также включены (могут быть включены) в графики аварийного ограничения и в аварийных ситуациях возможны их отключения.

9.4. Стороны по настоящему договору обязуются в 10-дневный срок направлять друг другу

соглашения об изменении наименования, адреса, а также уведомлять в указанный срок об изменении банковских реквизитов, а также изменениях, вносимых в учредительные и уставные документы.

9.5. Стороны по настоящему договору договорились, что в случае прекращения действия договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенного Гарантирующим поставщиком с Транзитным потребителем (в том числе по обстоятельствам, не зависящим от волеизъявления сторон по указанному договору), изменения в расчетную схему настоящего договора вносятся с момента прекращения такого договора путем направления Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления Потребителю.

9.6. Стороны договорились, что датой подписания документа по договору, на основании которого изменяется объем и цена поставленной электрической энергии и на основании которого выставляется корректировочный счет, считать дату получения Гарантирующим поставщиком подписанного указанного документа.

Данное условие не распространяется на случаи изменения цены по условиям п.п. 4.2., 4.3. настоящего договора.

9.7. Стороны по настоящему договору договорились, что могут использовать электронную подпись при подписании и обмене электронными документами, имеющими юридическое значение, после подписания Потребителем документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи. Документы по настоящему договору, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

9.8. Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику одновременно с актами снятия показаний приборов учета в срок, установленный в п. 3.3. настоящего договора, акты приема-передачи электрической энергии:

- поступающей Потребителю от Сетевой организации/Владельца электросети, подписанные уполномоченными представителями Потребителя и Сетевой организации/Владельца электросети;

- передаваемой Потребителем Транзитным потребителям, подписанные уполномоченными представителями Потребителя и Транзитных потребителей.

Данное условие не действует в период действия договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного с Потребителем.

9.9. Качество поставленной электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям. Качество электрической энергии в точках поставки поддерживается Сетевой организацией/Владельцем электросети и Потребителем.

9.10. Контактная информация Сетевой организации:

- контактные телефоны для заочного обслуживания _____;
- официальный сайт в сети Интернет _____.

10. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки Потребителя»;
2. Приложение № 2 «Однолинейная схема внешнего электроснабжения»;
3. Приложение № 3 «Почасовой акт оборота электрической энергии»;
4. Приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электроэнергии (мощности)»;
5. Приложение № 5 «Величины потребления электрической энергии (мощности) на ____ год»;
6. Приложение № 6 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони»;
7. Приложение № 7 «Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)»;
8. Приложение № 8 «Акт снятия показаний приборов учета»;
9. Приложение № 9 «Акт разграничения границ балансовой принадлежности электрической сети и эксплуатационной ответственности».

Примечания:

1. Приложения №№ 3, 5, 8 к настоящему договору являются образцами форм и сторонами по настоящему договору не подписываются.
2. Приложение № 2 со стороны Потребителя подписывается уполномоченным лицом ответственным за энергохозяйство.
3. Приложения №№ 3, 4 оформляются в случае применения для расчетов третьей – шестой ценовых категорий.
4. Приложение № 6 составляется Потребителем и направляется для согласования и подписания в

Сетевую организацию, в том числе и через Гарантирующего поставщика.

5.С момента предоставления Потребителем либо Сетевой организацией «Акта разграничения границ балансовой принадлежности», «Акта разграничения эксплуатационной ответственности», «Акта об осуществлении технологического присоединения», «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони», «Акта допуска прибора учета в эксплуатацию», данные акты становятся неотъемлемой частью настоящего договора.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

ОАО «МРСК Урала»

Юридический адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Фактический адрес: 454000, г. Челябинск,
пл. Революции, д. 5

ИНН/КПП: 6671163413/997450001

р/счет: 40702810816540044157

Наименование банка: УРАЛЬСКИЙ БАНК
ПАО СБЕРБАНК

БИК: 046577674

к/счет: 30101810500000000674

ИНН/КПП Банка: 7707083893/66714300

Сайт в сети Интернет: <https://www.mrsk-ural.ru>

E-mail: segr@che.mrsk-ural.ru

Телефон: (351) 267-83-59

Факс: (351) 267-80-10

Потребитель:

Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

Адрес: 454087, г. Челябинск, Рылеева, дом 8

Банковские реквизиты:

р/сч _____

в _____

БИК _____ к/сч _____

ОГРН _____

ОКПО _____ ОКATO _____

ОКОГУ _____ ОКОПФ _____ ОКФС _____

ОКВЭД _____

ИНН _____ КПП _____

Телефон _____

Директор производственного отделения
«Челябинские городские электрические
сети» филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго»

/А.Б. Николаевский /

МП

Исполнитель: ГОНЧАРОВА

Расчетчик: Ильясова

МП

Потребитель: Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)

Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных приборов учета, которые должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, быть допущенными в эксплуатацию и иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств.

1. Порядок допуска приборов учета (систем учета) в эксплуатацию

1.1. В случае установки или замены прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, в энергопринимающих устройствах, находящихся в собственности Потребителя, такой Потребитель направляет Продавцу запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и компонентов измерительного комплекса и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Продавец осуществляет согласование или направляет Потребителю мотивированный отказ в согласовании в течение 15 рабочих дней со дня получения запроса.

1.2. Допуск в эксплуатацию прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, производится после установки и при наличии согласования места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и компонентов измерительного комплекса и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

1.3. После установки или замены прибора учета или измерительного трансформатора для получения допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию Потребитель направляет Продавцу заявку в соответствии с действующим законодательством РФ. Процедура допуска в эксплуатацию проводится не ранее 5 рабочих дней и не позднее 15 рабочих дней со дня получения Продавцом заявки. В случае невозможности исполнения заявки в указанный срок Продавец не позднее 7 рабочих дней со дня получения заявки направляет Потребителю предложение о новых дате и времени проведения допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию. Продавец в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки уведомляет заинтересованные стороны о проведении процедуры допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию.

1.4. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие метрологических характеристик вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям действующего законодательства РФ. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

1.5. Процедура допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета (системы учета) в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.6. Приборы учета, показания которых используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности), определены в приложении № 1 «Перечень точек поставки Потребителя» к договору энергоснабжения.

2. Особенности порядка допуска приборов учета в эксплуатацию в процессе технологического присоединения

2.1. В случае если допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется в процессе технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) Потребителя, в отношении которых установлен прибор учета, заявка на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета направляется Сетевой организацией в адрес Продавца.

2.2. Сетевая организация обязана в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, обеспечить приглашение представителей Потребителя и Продавца для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии (мощности).

2.3. В случае неприглашения Сетевой организацией, осуществляющей технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, представителей Продавца и/или Потребителя к участию в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию в установленные действующим законодательством РФ порядке и сроки, определение Продавцом объема потребляемой Потребителем электрической энергии (мощности) осуществляется с применением расчетных способов учета электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета с даты подписания акта о технологическом присоединении до даты допуска прибора учета в эксплуатацию в установленном порядке.

Потребитель вправе обратиться к Сетевой организации за возмещением расходов, понесенных им в результате применения расчетных способов определения объема потребляемой электрической энергии (мощности) в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

2.4. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в процессе технологического присоединения, осуществляется Сетевой организацией (в том числе с участием представителя Продавца) в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

2.5. Документы о допуске в эксплуатацию приборов учета в адрес Потребителя и Продавца предоставляются Сетевой организацией, осуществляющей технологическое присоединение, после завершения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию.

3. Порядок проверки прибора учета перед демонтажем

3.1. Потребитель направляет Продавцу способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показания существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. Продавец в течение 5 рабочих дней с даты получения заявки рассматривает и согласовывает предложенные дату и время снятия показаний и осмотра прибора учета. Новая дата, предложенная Продавцом, не может быть позднее 3 рабочих дней с даты, предложенной в заявке.

3.3 Показания демонтируемого прибора учета, его состояние и схема подключения фиксируются в акте проверки, который подписывается Продавцом и Потребителем.

4. Порядок определения расчетного прибора учета

4.1. Для учета электрической энергии используются приборы учета, зарегистрированные в Госреестре средств измерений РФ, прошедшие госповерку и соответствующего класса точности. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670кВт, подлежат к использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии не менее 90 суток или включенные в систему учета.

4.2. Для расчетов за потребленную электрическую энергию подлежат использованию приборы учета, установленные на границе балансовой принадлежности электрических сетей. При отсутствии технической возможности установки приборов учета на границе балансовой принадлежности приборы учета подлежат установке в месте максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, где имеется техническая возможность установки приборов учета. По соглашению субъектов розничного рынка прибор учета может быть установлен в границах балансовой принадлежности другого субъекта.

4.3. При наличии приборов учета, отвечающих требованиям действующего законодательства РФ, установленных по обе стороны границ балансовой принадлежности смежных субъектов, расчетный прибор учета выбирается по критериям, определенным действующим законодательством РФ. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного, является контрольным, указывается в приложении №1 «Перечень точек поставки Потребителя» к настоящему договору и используется в расчетах за потребленную электрическую энергию в случаях, определенных действующим законодательством РФ.

5. Требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета (систем учета)

5.1. На Потребителя возлагается обязанность по обеспечению:

- эксплуатации допущенного в эксплуатацию прибора учета (системы учета), находящегося в собственности Потребителя и его своевременной замене;
- снятия, хранения и передачи показаний прибора учета, установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя, его сохранности и целостности, а также сохранности и целостности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, установленных на таком приборе учета.

5.2. Потребитель обеспечивает проведение своевременной поверки прибора учета (измерительных трансформаторов), находящегося в собственности Потребителя до истечения срока межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета (измерительных трансформаторов). Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

5.3. После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке.

5.4. Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены, установлены и допущены в эксплуатацию в установленном действующим законодательством РФ порядке.

5.5. Потребитель распорядительным документом назначает лицо, ответственное за эксплуатацию приборов учета (систем учета), и направляет информацию о назначенном лице Продавцу.

5.6. Потребитель обеспечивает техническое обслуживание приборов учета (систем учета), находящихся на его балансе, собственным персоналом или лицом, отвечающим требованиям, установленным действующим законодательством РФ.

6. Порядок и периодичность передачи Потребителем показаний приборов учета Продавцу

6.1 Передача Потребителем показаний приборов учета Продавцу осуществляется в соответствии с п.4.3. договора энергоснабжения.

7. Порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате

7.1. Потребитель, являющийся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты, истечения межповерочного интервала обязан в соответствии с действующим законодательством РФ в течение суток сообщить об этом Продавцу и собственнику прибора учета, если он отличается от собственника энергопринимающих устройств.

7.2. Срок восстановления и допуска прибора учета в эксплуатацию определен условиями настоящего договора энергоснабжения, но не должен превышать два месяца.

8. Порядок доступа к приборам учета представителей Продавца и Сетевой организации для их проверки и снятия показаний

8.1. Продавец и (или) Сетевая организация проверяют соблюдение Потребителем требований действующего законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенного договора энергоснабжения, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии. При этом Потребитель обеспечивает допуск Продавца и Сетевой организации к приборам учета и энергопринимающим устройствам в соответствии с условиями настоящего договора энергоснабжения.

8.2. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Продавцом и (или) Сетевой организацией. Для

проведения контрольного снятия показаний Продавец и (или) Сетевая организация вправе привлечь третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц несет соответственно Продавец и (или) Сетевая организация.

8.3. Результаты контрольного снятия показаний оформляются актом контрольного снятия показаний, который подписывается Продавцом и (или) Сетевой организацией и Потребителем. При отказе Потребителя от подписания акта в нем указывается причина такого отказа. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний.

8.4. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Продавцом и (или) Сетевой организацией. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки. График проведения такой проверки в соответствии с действующим законодательством РФ направляется Сетевой организацией в адрес Продавца.

8.5. Результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается Потребителем, Продавцом и (или) Сетевой организацией, а также иными лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.

8.6. Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

8.7. Допуск к приборам учета для снятия контрольных показаний и их проверки осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки прибора учета, а так же 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 порядке, установленном договором энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ.

Гарантирующий поставщик:

Директор производственного отделения
«Челябинские городские электрические
сети» филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнергосети»


А.Б. Николаевский

ГОНЧАРОВА
Ильясова

Потребитель:

Акционерное общество
"Челябинскгоргаз"

_____/_____
(подпись, Ф.И.О.)
М.П.

РОЖДЕСТВЕНСКОГО 7, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3315-(ПО ЧЭС) по КЛ-0,4кВ-(ОАО ЧЭК) через эл.шитовую ж/д-(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				1101254		26946	ТТ	-	1	НН	-	3
				СЭБМ-11.3								
				2008-07-01								
Артпальерийская 53, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3382 - (ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				0649161002450569		927	ТТ	-	1	НН	-	-
				СЕ 200								
				2013-04-01								
Артпальерийская 101, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3344-(ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д-(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				0649161002481242		12431	ТТ	-	1	НН	-	1,6
				СЕ 200								
				2006-10-01								
МАРЧЕНКО, Д. 13Б ГРП-17, ГРП-17												
от ТП-3391 Ц.2 пр.14- (ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				007789051058843		421	ТТ	-	1	НН	-	0
				СЕ 101								
				2012-01-01								
КАРПЕНКО 17, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3373-(ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д-(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				114659278		855	ТТ	-	1	НН	-	0
				СЕ 102М R5 145-A								
				2017-04-04								
ПЕР АРТИЛЕРИЙСКИЙ 4А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3366-(ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д-(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				007789024017618		18135	ТТ	-	1	НН	-	3
				СЕ 101 R5 145 M6								
				2009-07-01								
Артпальерийская 114Б, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-3368 - (ПО ЧЭС) через эл.шитовую ж/д(ОАО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				007791069033303		5639	ТТ	-	1	НН	0	-
				СЕ 101								
				2013-04-01								
16												

ТАНКИСТОВ 136, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

ТАБЛИЦА № 136. КАТОДИНАЯ СТАНЦИЯ											
от ТП-3390-(ПО ЧРЭС) через эл. шитовую ж/д-(ООО Компания "Жиликомсервис");	ИИ 0,4 кВ	ОАО "МРСК Удмурт"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета							
				105623997							
				CE 102M R5 14S-A							
				2016-06-11							
		16		2638	ТТ	-	1		ИИ	-	5

КАРПЕНКО 36, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

КАРПЕНКО 26, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ			ОАО "МРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета								НН	-	6
					007789027038091										
					CE 101										
					2012-10-01										
от ТП-3383-(ПО ЧРЭС) через эл. штепсель ж/л-(ООО Компания "Жиликомсервис"),	НН 0,4 кВ			10825	ТТ	-	1								
			16												

КАРПЕНКО 35, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

КАРПЕНКО З. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
Расчетный прибор учета												
от ТП-3386-(ПО ЧЭС) через эл.итовую ж/д-(ООО Компания "Экинкомсервис"),	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	1101392	66822	ТТ	-	I	-	НН	-	0

ШУМЕНСКАЯ 10, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

ШУМЕНСКАЯ 10, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
Расчетный прибор учёта									
от "ПТ-3561 - (ПО ЧЭС) через запитываю ж/д/г(ООО Компания "Жидкомервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Удмурт"	ШКАФ УЧЕТА	114659237	1022	ТТ	-	I	НН
				СЕ 102М R5 145-A					
				2017-04-04					
				10					

КУДРЯВЦЕВА 16, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

КУДЬЯВЦЕВА 16, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ											
от ТП-35.1.1 - (ПО ЧП ЭС) через эл. шитовую ж/д/л(ООО "ДЭС Калининского района")	ИН 0.4 КВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета					ИНН		
								1			
			007791.07807.4808								
			СЕ 101								
			2014-04-01								
			16								

САЛЮТНАЯ 38, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

САМОУЧЕТНАЯ СТАНЦИЯ													
от ТП-3343-(ПО ЧТЭС) через записную ж/д-(ООО Компания "Эксплуатация");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета									
				007791047056761			4662	ТТ	-	1	НН	-	1,2
				СЕ 101									
				2011-01-01									
				16									

АРТЛЕРПІЇСЬКА 89А, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3345-(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО Компания "Жилкомсервис"),	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				007791068038688	981	ТТ	-	1	НН	-	1,5
				СЕ 101							
				2013-04-01							
16											
ГЕРОВЕЯ ТАНКОГРАДА 112, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3331 -(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО УК "Трактор")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				007791047048206	2155	ТТ	-	1	НН	-	-
				СЕ 101							
				2011-07-01							
16											
ГОРЬКОГО 29, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3348 -(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО Компания "Жилкомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				007789027033950	62	ТТ	-	1	НН	-	,6
				СЕ 101							
				2010-01-01							
16											
ГОРЬКОГО 65А, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3380-(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО Компания "Жилкомсервис"),	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				114662565	637	ТТ	-	1	НН	-	0
				СЕ 102М R5 145-A							
				2017-04-05							
10											
МАРЧЕНКО 14А, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3399 -(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО Компания "Жилкомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				1102198	18442	ТТ	-	1	НН	-	-
				СЭБ М-11.1							
				2008-07-01							
16											
3 АРЗАМАЗСКАЯ 31, КАТОДНА СТАНЦІЯ											
от ТП-3550 -(ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д/(ООО Компания "Жилкомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				010748091736716	3700	ТТ	-	1	НН	-	0
				СЭБМ-11.3							
				2008-10-01							
16											

КУЛД. ГҮРҮМ 55А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3564-(ПО ЧПЭС) через эл. шитовую ж/д-(ООО "ДЭЗ Калининского района");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007791068037554			2070	ТТ	-	1	-	НН	-	1,2
				СЕ 101 R5 145 M6										
				2013-06-11										
16														
НОХРЯКОВА 17, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3023-(ПО ЧПЭС) через эл. шитовую задания-(ГСУ СО Челябинский геронтологический центр);	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				1100672			52612	ТТ	-	1	-	НН	-	1,2
				СЭВМ-11,1ЭС										
				2008-04-01										
16														
ВРОДОКОЛМАКСКИЙ ТР. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП -3048-(ПО ЧПЭС) через ВЛ-10кВ-(СНТ Тракторосад №1-2) через ТП-3519-(СНТ Тракторосад №1-2);	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				010748075000375			3945	ТТ	-	1	-	СН2	-	5
				СЕ 102M R5 145-A										
				2014-01-14										
10														
Бракова 36, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3510 -(ПО ЧПЭС) через эл. шитовую ж/д?(ООО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				010748090515600			2935	ТТ	-	1	-	НН	-	-
				СЕ 101										
				2012-10-01										
16														
ПЕР ПЕРЕДЮВОВОЙ, Д.3. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3351 -(ПО ЧПЭС) через эл. шитовую задания котельной-(МБУЗ ГКБ №8);	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				037467			23455	ТТ	-	1	-	НН	-	1,2
				Нева 103 ISO										
				2010-01-01										
16														
САМОТНАЯ 4, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3517 гр. - (ПО ЧПЭС) через эл. шитовую ж/д?(ООО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007791069038488			5155	ТТ	-	1	-	НН	-	0
				СЕ 101 R5 145 M6										
				2013-06-23										
16														

ГЕРОЕВ ТАНКОГРАДА 44, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

ТЕРЕВЪ ТАНКОТЪ АДА 44, КАТОЛНАЯ СТАНЦИЯ										
от ТП-3523-(ИО ЧРЭС) через за шитовую ж/д-(ООО "ДПС Калининского района"),	ИН 0.4 кВ	ОАО "МПСК Упаво"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета						
				111750534						
				СЕ 102М R5 145-A						
				2017-01-14						
			10	2742	ТТ	-	1	ИН	-	3

ТАНКИСТОВ 146В, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

ТАНКИСТОВ 146В, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3391 - (ПО ЧЗС) через за шитовую ж.д.(ООО Компания "Жилкосервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета					
				010748087003627					
				СЕ 102М R5 145-A					
				2015-01-01					
			5454	ТТ	-	1	-	НН	6
			16						

Архиплери́нская 77, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

Артиллерийская 77, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ																	
от ТП-3346 - (ПО ЧУЭС) через эл. шитовую ж/д/г(ООО Компания "Жилинкомерсис")	НН 0.4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета													
				007791068037510			5407					ТТ	-	1	НН	0	-
				СЕ 101 R5 145													
				20.3-06-11													
				16													

РОССИЙСКАЯ 53, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

РОССИЙСКАЯ СЗ. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ											
от ТП-2015Т-(ПО ЧТ СС) через зашитуую №/т/с (ООО "Варпант"):	НН 0.4 кВ	ОАО "МРСК Удмурт"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета							
				1101362						НН	3
				СЗБМ-11.13С			5286				
				2008-07-01			ТТ - 1				
				16							

БАЖОВА 26, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

БАЗОВА 26. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ										
от ТП-3511 - (ТП ЧЭС), через ди шитовую ж/л? (ООО Компания "Житкомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета						
				007791069087052	9008	ТТ	-	1	НН	0
				СЕ 101R 145M						
				2013-07-14						
				16						

САЛЮТНАЯ 6, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

САЛЮТНАЯ 6, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ												
от ТП-351/7 (ПО ЧТЭС) через эл.питовую ж/д (ООО Компания "Жилкомсервис"):	НН 0,4 кВт	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета								
				007/91069089216								
				СЕ 101								
				2013-07-01								
				16								
				1778	ТТ	-	1	-	НН	-	0	

ГРИБОЕДОВА 39, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3343-(ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д-(ООО Компания "Жиликомсервис");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				010748088000354	СЕ 102М R5 145-A	1003	ТТ	-	НН
				2015-01-01					6
				16					
БАЖОВА 93, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3504-(ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д-(ООО Компания "Жиликомсервис");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				010748091738403	СЕ 102	1469	ТТ	-	НН
				2015-04-01					1,6
				16					
КУДРЯВЦЕВА 32А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3385 - (ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д?(ООО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				007791090331719	СЕ 101	2525	ТТ	-	НН
				2015-01-01					-
				16					
МАРЧЕНКО 11А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3595-(ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д-(ООО Компания "Жиликомсервис");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				007789025008176	СЕ 101	38778	ТТ	-	НН
				2011-01-01					5
				16					
3 ИНТЕРНАЦИОНАЛА 92А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от РП-44Г - (ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д?(ООО УК "Ремжипмонтажмк")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				00779024017650	СЕ 101	14082	ТТ	-	НН
				2009-07-01					3
				16					
КАРПЕНКО 26, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3383-(ПО ЧПЭС) через эл.питовую здание-(УМВД РФ по г. Челябинску);	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	шкаф учёта	Расчетный прибор учёта					
				010748088000298	СЕ 102М R5 145-A	1571	ТТ	-	НН
				2015-01-01					0
				16					
КОМАРОВА 112, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3532 - (ПО ЧПЭС) через эл.питовую ж/д?(ООО Компания "Жиликомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				1101429	СЭБМ-11.3	29664	ТТ	-	НН
				2008-01-01					0
				16					

БАЖОБА 36A, ГРП-16

БАЖОВА, З.А., ГРП-16						
от ТП-3510 Ш. I гр.З - (ПО ЧУ ЭС) через элитного ж/д (ООО Компания Житкомсервис?)		НН 0,4 кв	ОАО "МПСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА		
					Расчетный прибор учета	
					007791053016073	
					СЕ 101	
					2012-01-01	
					16	
					5741	
					ТТ	
					-	
					I	
					-	
					НН	
					-	
					0	

МАРЧЕНКО 22, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от РП-17-(ПО ЧТЭС) через ТП-3375-(ООО ЧШФ Олесья) на наконечниках отходящего кабеля от рубильника №21 в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета							
				007791070028247							
				СЕ 101				11360			
				2014-07-01				ТТ			
				16				-			
								1			
				НН				-			
								1,2			

АРТИЛЛЕРИЙСКАЯ 63А, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3381 - (ПЮ ЧП "С" через эл. шину) ж.д. ("ООО Компания "Жилинформ")	ОАО "НАРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета								
			007789026037799		39112	ТТ	-	I	-	НН	-
			СЕ 101								
			2014-01-01								
			16								

ХОХРЯКОВА І, КАТОДНАЯ СТАНЦІЯ

ТП-3040-ЛТО ЧПУС ЧЕРЕЗ ЭЛИТИВНУЮ ЗАДАНИЯ МКУ ДОДА СЛЮЩОН ПО БОКСУ АЛМАЗ	ИИ 0.4 кв Ураат	ОАО "МРСК ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета					ИИ	3	-
			007789026028709	5543	ТТ	-	1			
			СЕ 101							
			2012-10-01							
			16							

ПР ЛЕНИНА 36, КАТОДНА СТАНЦИЈА

от ТП-2-109Т-(ПО ЧР-С) через лицевую ж/д-(ООО УК "Ремжизинвент"),	НН 0.4 кв	ОАО "МРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета						
				007791047048218	5208	ТТ	-	1	НН	1.2
				СЕ 101						
				201-1-07-01						
				16						

КАРПЕНКО 45, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3386-(ПО ЧТЭС) через эл.литовую ж/д-(ООО Компания "Жинкомсервис");	ИН 04 КБ	ОАО "МРСК Урал"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета				ИН	0
				007789018000387					
				СЕ 101					
				2009-01-01					
				16					
			19434	ТТ	-	1			

КОТЛИНА 17, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3351-(ПО ЧТЭС) через эл шитовую ж/д-(ООО Компания "Жиликомсервис");	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				114642088	846	ТТ	-	НН	1,6
				СЕ 102М R5 145-A					
				2017-03-16					
				10					
ШИШКИНА 148, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3370 гр.4-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС); На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				1102119	74828	ТТ	-	НН	1,2
				СЭБМ-11,3					0
				2008-01-01					
				16					
КАРАКУЛЬСКАЯ 10, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
На зажимах ответвления изоляторов оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				095735039	732	ТТ	-	НН	1,6
				СЕ 102					
				2015-07-01					
				16					
ПЕР 8-й БУЛЬВАРНЫЙ 3, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3507 гр.5-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС); На зажимах ответвления к изоля-торам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				007791044073742	34663	ТТ	-	НН	5
				СЕ 101					
				2011-04-01					
				16					
АЛТАЙСКАЯ 23, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3339 гр.1-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС); На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				1100336	19686	ТТ	-	НН	6
				СЭБМ-11,13С					
				2008-04-01					
				16					
40, ЛЕГ ОКТЯБРЯ 34А, ГРП-18									
На зажимах ответвления изоляторов оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя с питанием от ТП-3317	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				0603581005838450	342	ТТ	-	НН	4
				СЕ 101					0
				2008-01-01					
				16					

ТАНЕНСТОВ 66. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3371 гр.3 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС).На зажимах ответвления к изоляторам ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				007791.070034119	11458	ТТ	-	1	НН
				СЕ 101					
				2013-07-01					
	16								1,2
пер Кошмармейский 7. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3371 гр.3 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления изоляторов ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				11464439	95	ТТ	-	1	НН
				СЕ 102М R5 145-A					
				2017-03-16					
	10								1,6
ПВ БУЛЬВАРНЫЙ 4. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3508 гр.2-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС).На зажимах от-ветвления к изоли-торам ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				010748091737061	3338	ТТ	-	1	НН
				СЕ 102М R5 145-A					
				2015-04-01					
	10								1,6
КАРПЕНКО 6А. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3340-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС).На зажимах от-ветвления к изоляторам ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				115705636	941	ТТ	-	1	НН
				СЕ 102М R5 145-A					
				2017-04-20					
	10								1,6
2-Я ШЕРБАКОВСКАЯ 9. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3505 гр.4 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС).На зажимах от-ветвления к изоляторам ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				007791069028273	1130	ТТ	-	1	НН
				СЕ 101 R5 1 145 M6					
				2013-04-01					
	16								1,2
ПР ПОБЕДЫ 42. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
от ТП-3582 гр.4 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС).На зажимах ответвления изоляторов ответной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					
				010748075001767	683	ТТ	-	1	НН
				СЕ 101					
				2009-10-01					
	16								1,6

ШЕДЬКА 86. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
На конечном контакте питающего кабеля 0,4кВ в ТП-3086 п3 в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007789018001811			34987	ТТ	-	НН	1,2	0		
				СЕ 101										
				2009-01-01										
				16										
ГЛАВНАЯ 16. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3326 п.7 - (ПО ЧЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧЭС).На зажимах ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				010748087000624			308	ТТ	-	1	-	НН	3	-
				СЕ 102М R5 145-A										
				2015-01-01										
				16										
ПЕР 9-й ЛОВИНСКИЙ 6. ГРП-67														
от РП -17 ш.2 ГР-19-(ПО ЧЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧЭС).на зажимах ответвления к изоляторам отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя.	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007789018038251			60	ТТ	-	1	-	НН	6	-
				СЕ 101										
				2008-01-01										
				16										
ПЕР АРМАВИРСКИЙ 12. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3341 -(ПО ЧЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧЭС).На зажимах от-вешения изолято-ров отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потреби-теля	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				115706057			473	ТТ	-	1	-	НН	1,6	-
				СЕ 102М R5 145-A										
				2017-04-20										
				10										
Кулибша 28. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3362 п.1 - (ПО ЧЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧЭС).На зажимах от-вешения изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007791068036804			10250	ТТ	-	1	-	НН	1,2	-
				СЕ 101 R5 145										
				2013-06-11										
				16										
ДЕТСКАЯ 4. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ														
от ТП-3327 п.14-(ПО ЧЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧЭС).На зажимах от-вешения к изоляторам отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				010748087003659			1652	ТТ	-	1	-	НН	1	-
				СЕ 102										
				2015-01-01										
				16										

печ. 2. Учтосний 3. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3505 гр.4 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах от- ветвления изоляторов оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта								
				118655580		195	ТТ	-	1	НН	1,2	-
				СЕ 102М R5 145-A								
				2017-08-29								
				10								

ОКТАВЬСКАЯ 16. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3326 гр.2-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта									
				007791047045860		9901	ТТ	-	1	-	НН	,6	,6
				СЕ 101									
				2011-07-01									
				16									

ТОМСКАЯ 25. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3505 гр.5-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета					НН	1,6	-
				114659297							
				СЕ 102М R5 145-A							
				2017-04-04							
			10	150	ТТ	-	1				

КУЛЫТУРЫ-ТУРНИНСКАЯ 25. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3570 гр.3-(ООО Тинорфиз (Паритет) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта										
				007789027019329										
				СЕ 101			3246	ТТ	-	1	-	НН	1,6	0
				2010-01-01										
				16										

4 ВЛЫСКАЯ 17. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3592 гр. 2 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления изоляторов оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				007791047052343	7090	ТТ	-	1	НН	2	-
				СЕ 101							
				2011-10-01							
				16							

ТАНКИСТОВ 122 126. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3507 гр.2-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до оттайки-(ПО ЧТЭС). На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					НН	1,2	-
				095735291	5620	ТТ	-	1			
				СЕ 102М-R5							
				2015-07-01							
				16							

PACUETINHỦI PHƯƠNG VIỆT NAM

151	TT
-----	----

Расчетный прибор учета

2269	TT
------	----

Расчетный прибор учета

20918	TT
-------	----

Расчетный прибор учета

II.	61
-----	----

Расчетный прибор УЧ

16020	TT
-------	----

Расчетный прибор у

	11795	TT
--	-------	----

2-Я ЭЛЕКТРОНСКАЯ 16. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				010748075002633	CE 102M-R5	1700	ТТ	-	НН
от РП-17 гр 4 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На заявках ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	16	2014-01-01				1,6
ЛИНЕЙНАЯ АВТОБАЗА ЧТЭ. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				007789028000785	CE 101 S6 145-M6	11840	ТТ	-	НН
от ТП-3576 гр 2 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На заявках ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	16	2010-01-13				1,6
Валийская 68. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				007791047053253	CE 101	8348	ТТ	-	НН
На заявках ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя с питанием от ТП-3592 гр 2 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС)	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	16	2011-07-01				1,2
ПЕР-1-й ВЕРХОВИСКИЙ 33. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				007791045001651	CE 101	4870	ТТ	-	НН
от ТП-3592 гр 2-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На заявках ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	16	2011-04-01				1,2
КУРЯВЦЕВА 59. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				007789027028102	CE 101	5053	ТТ	-	НН
от ТП-3589 гр 4-(ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На заявках ответвления к изоляторам отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя.	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	16	2010-01-01				1,2
МЕЧНИКОВА 10. КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ									
				Расчетный прибор учёта					
				010748091738847	CE 102M R5 145-A	1763	ТТ	-	НН
от ТП-3301 гр 4 - (ПО ЧТЭС) по ВЛ-0,4кВ до отпайки-(ПО ЧТЭС). На заявках ответвления изоляторов отпайки опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	10	2015-04-28				1,6

ТРУДА 17, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

[illegible]

АРТИЛЛЕРИЙСКАЯ, Д.26, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3569-(ОАО ЧЭК) через эл. шину ж/д (ООО УК "Скорост")	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный период учета					НН	-	3
				11.02.2005	31.03	ТТ	-	1			
				СЭБМ-11.1ЭС							
				2008-07-01							
				16							

3 INTERNATIONAL 62, KATODNAYA STANCIYA

07 ПЛ-56Т - (ПО ЧТЭС) по КЛ-0-4кВ-(ОАО ЧЭК) перед за штуртовой ж/д(ОАО УК Содружество) НН 0-4 кВ	ОАО ЧЭК ШКАФ УЧЕТА	Расчетный период, 3 года				НН - 3
		007/78901 8002324				
		СЕ 101				
		2009-01-01				
		16				
	71859	ТТ	-	1		

ФЕРРОСПЛАВНАЯ 57, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3521 - (ОАО ЧЭК) по ВЛ-0,4кВ по отпайкам-ОАО ЧЭК, на зажимах отключения опасной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителей.	ИИ 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета							
				095735773		1273	ТТ	-	I	ИИ	-
				СЕ 102М-R5							
				2015-07-01							
				16							

САЛЮТНАЯ 18, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТТ-3513-(ПТО ЧТЭС) по КД-0,4кВ-0А0 ЧЭК через за.лицовую ж.д.-000 Компания "Жилинсервис";	НН 0,4 кВ	0А0 ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета							НН	-	1,6
				115705563									
				СЕ 102М R5 145-A									
				2017-04-20									
			10	529	ТТ	-	1						

ФЕРРОСПЛАВНАЯ 124, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

07 ТП-3514-(ПО ЧЭС) по КСЛ-0,4кВ-0,0А ЧЭК через эл. шитовое здание-0000 Фирма Фабрис	НН 0,4 кВ 0А0 ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный период учета					НН - 1,2
			007789018002385	15	ТТ	-	1	
			СЕ 101					
			2009-01-01					
			16					

СОМІЙСЬКА 45, КАТОДНА СТАНЦІЯ

СРЕДНЯЯ 4-я, КАТОЧНАЯ СТАНЦИЯ																	
7ТТ-2098Т-(ПО ЧРЭС) по КЛД-0,4кВ- ДАО ЧЭК через за.литовую ж/д-т. ООО "Вариант"),	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета													
				0649161002491166													
				СЕ 200													
				2006-10-01													
				16				23235		ТТ		-		I			
												НН		-		3	

ЛЕКАБПР 32, ГРП-8

ДЕКАБРЬ 32, ГП1-8											
П1-10-(ОАО ЧУЭК) по ВЛ-4кВ-(ОАО ЧЭК) через защитную ж/д(ОАО ЧДЕЗ Калининского района?)	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							
				0603580809525269	5235	ТТ	-	1	-	НН	0
				СЕ 101							
				2008-07-01							
				16							

ОСЦИЛЛОГРАФ 59, ГРП-24

ОСНИНСКАЯ 59, ГПП-24									
Т ТП-20) 5Т гр. - (ПО ЧП-5С) по КДЛ-0,4кВ- (ОАО ЧЭК) через запитываю №2(ООО ?ДЕЗ Калининского района?)									
ИН 0,4 кВ		ОАО ЧЭК		ШКАФ УЧЕТА					
				007789029010452					
				СЕ 101					
				2010-01-01					
				16					
				542		ТТ		1	
								ИН	
								0	

УЛЬТОНСКАЯ 24, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

УЛЫТОНСКАЯ 24, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ										
от ТП-3593-(ПО ЧЭС) по КЛД-0Кв-0А0 ЧЭК через эл. штурвал №/д-000 Компания "ЭЖикомсервис".	ИНН 0 4 кв	0А0 ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета						
				114644562			90	ТТ	-	ИИ
				СЕ 102М R3 I45-A						
				2017-03-16						
				10						

САБИНА 20, ГРП-15

СВЯЗИНА 20, ГП-15											
от ТП-3503-(ПО ЧЭС) по КЛ 0.4кВ-(ОАО ЧЭК) через электроотгоу ж.д.г(ООО Компания "Жилконсерпне")	НН 0.4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный набор учета							
				0603581005857635							
				СЕ 101							
				2008-10-01							
				16							
				59	ТТ	-	1	-	НН	0	

ТАНКИСТОВ 156Б, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

ТАРИСТОВ 156Б, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ													
от ТП-3396-(ПО ЧЭС) по КЛ-0,4кВ-(ОАО ЧЭК) через эл. щитовую ж/д-000 (Компания "Жилинконсервие"),	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учета									
				119660595			520	ТТ	-	1	-	НН	5
				СЕ 102М RS 145-A									
				2017-08-29									
				10									

ДЕРЖАТЕЛЯ

от ТП-3590-(ОАО ЧЭК) по ВЛ-0,4кВ-(ОАО ЧЭК) от ответственной опоры. На зажимах ответвляющих изоляторов ответственной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону не требуется	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					-	НН	-	1
				007791069039686								
				СЕ 101								
				2013-02-01								
				16								
				3091	ТТ	-	1					

САМОХИЩА 20, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от КТП-5-(ОАО ЧЭК) по ВЛ-0,4кВ-(ОАО ЧЭК) от ответственной опоры на зажимах ответвления изоляторов ответственной опоры ВЛ-0,4кВ.	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта				-	НН	1,6	-
				007789038003150							
				СЕ 101							
				2011-01-01							
				16							
				1738	ТТ	-	1				

ПОС ЧУРИЛОВО МЕХКОЛОННА, СТАНЦИЯ КАТОДНОЙ ЗАЩИТЫ

от ТП-3577 гр.1-(ОАО ЧЭК) по ВЛ-0,4кВ до ответственной опоры-(ОАО ЧЭК) на зажимах ответвления ответственной опоры ВЛ-0,4кВ	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ СЧЗ 0,22КВ	Расчетный прибор учёта					НН	4	-
				007789028001408							
				СЕ 101 S6 145 M6							
				2010-01-13							
				16							
				2533	ТТ	-	1	-			

ПЕРОВЕ ТАНКОГРАДА 118, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3052 - (ПО ЧЭС) через эл. щитовую ж/д(ООО Компания "Жилинкомсервис")	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					НН	-	0
				007791069034651							
				СЕ 101 R5 145 M6							
				2013-08-18							
				16							
			5900	ТТ	-	1	-				

ПРИПЛЕТКИ КИРПИЧНАЯ, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3342-(ПЮ ЧЭС) по КЛ-0,4кВ-(ОАО ЧЭК) через эл.щитовую ж/д(ООО Компания Жиликомсервис?);	НН 0,4 кВ	ОАО ЧЭК	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта							НН	1,2	-
				007791069033252									
				СЕ 101 R5 145 M6									
				2013-08-18									
				16									
			11697	ТТ	-	1	-						

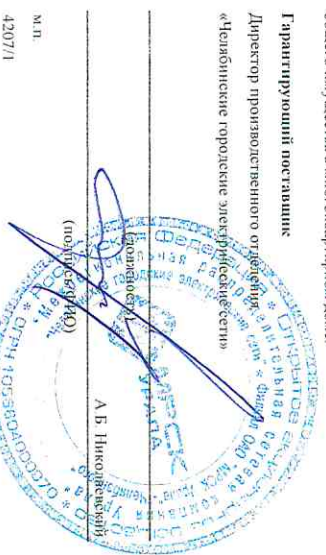
КОТИНА 11, КАТОДНАЯ СТАНЦИЯ

от ТП-3528 - (ПО ЧЭС) через эл.щитовую ж/д(ООО Компания Жилинкомсервис?)	НН 0,4 кВ	ОАО "МРСК Урала"	ШКАФ УЧЕТА	Расчетный прибор учёта					-	НН	-	0
				114656753								
				СЕ 102M R5 145-A								
				2017-04-05								
				10								
			262	ТТ	-	1						

- В случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ, объем потребления электрической энергии Потребителя увеличивается на объем электрической энергии, потребленной при содержании общего имущества в многоквартирном доме.

Гарантирующий поставщик

Директор производственного отделения
«Челябинские городские электросетевые»



Потребитель

(наименование)

(должность)

(подпись, ФИО)

М.П.