

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №3777

г. Челябинск

«25» июля 2018 г.

ОАО «МРСК Урала», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Центрального отделения Отделения «Челябэнергосбыт» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» Боженева Александра Олеговича, действующего на основании доверенности №ЧЭ-308 от 24.07.2018г., с одной стороны, и Акционерное общество "Челябинскгоргаз", именуемое(ая) 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 регулирования 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](http://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](http://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.

2.3.8. 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 (tgφ), 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 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.

2.3.19. 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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://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+ \_\_\_\_\_»;

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 июля 2018 года, 00 час. 00 мин., 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 8-800-500-6902;
- официальный сайт в сети Интернет [www.aes-i.ru](http://www.aes-i.ru).

## 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: 6671163413/997650001

р/счет: 40702810716540044914

Наименование банка: УРАЛЬСКИЙ БАНК

ПАО СБЕРБАНК

БИК: 046577674

к/счет: 30101810500000000674

ИНН/КПП Банка: 7707083893/667143001

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

E-mail: [secr@che.mrsk-ural.ru](mailto:secr@che.mrsk-ural.ru)

Телефон: (351) 267-83-59

Факс: (351) 267-80-10

### Потребитель:

#### Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

Адрес: Рылеева 8 Советский Челябинск Челябинская область  
454087

E-mail: \_\_\_\_\_

Телефон \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты

р/с \_\_\_\_\_

наименование банка \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_

Состоит на налоговом учете \_\_\_\_\_

ИНН 7451046106, КПП 745450001

ОКВЭД \_\_\_\_\_, ОКТМО \_\_\_\_\_

ОКПО 03257165, ОГРН \_\_\_\_\_

ОКОПФ \_\_\_\_\_, ОКОГУ \_\_\_\_\_

### Подписи сторон:

#### Гарантирующий поставщик:

Директор

  
\_\_\_\_\_ А.О.Боженев

МП \_\_\_\_\_

#### Потребитель:

\_\_\_\_\_ (должность)

МП \_\_\_\_\_ (подпись) / \_\_\_\_\_ ФИО



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 Гарантирующему поставщику запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и компонентов измерительного комплекса и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Гарантирующий поставщик 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 Гарантирующему поставщику 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 Гарантирующим поставщиком заявки. В случае невозможности исполнения заявки в указанный срок Гарантирующий поставщик 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. Гарантирующий поставщик 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 Гарантирующего поставщика.

2.2. Сетевая организация обязана в порядке и в сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, обеспечить приглашение представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика 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 Гарантирующего поставщика и/или Потребителя к участию в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию в установленные действующим законодательством РФ порядке и сроки, определение Гарантирующим поставщиком 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.

2.4. 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.

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

2.6. Документы о допуске в эксплуатацию приборов учета в адрес Потребителя и Гарантирующего поставщика 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 Гарантирующему поставщику 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. Гарантирующий поставщик 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 Гарантирующим поставщиком, 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 Гарантирующим поставщиком 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 Гарантирующему поставщику.

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 Гарантирующему поставщику

6.1. Передача Потребителем показаний приборов учета Гарантирующему поставщику осуществляется в соответствии с условиями договора.

## 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 Гарантирующему поставщику 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 Гарантирующего поставщика и Сетевой организации для их проверки и снятия показаний

8.1. Гарантирующий поставщик 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 Гарантирующего поставщика 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 Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией. Для проведения контрольного снятия показаний Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация вправе привлекать третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц несет соответственно Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация.

8.3. Результаты контрольного снятия показаний оформляются актом контрольного снятия показаний, который подписывается Гарантирующим поставщиком 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 Гарантирующим поставщиком 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 Гарантирующего поставщика.

8.5. Результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета, который подписывается Потребителем, Гарантирующим поставщиком 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

М.П.



Потребитель:

(должность)

МП

(подпись)

ФИО

Потребитель: АО «Челябинскторгаз»

**Перечень точек поставки Потребителя**

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Напряжение на границе балансовой принадлежности (кВ)	№ ф* установки прибора учета	Место установки прибора учета	Прибор учета (применяемый) (Номер / Тип / Дата госповерки / МПИ)	Показания прибора учета, дата начальных показаний	Трансформатор тока (Ктр / Дата госповерки / МПИ)	Трансформатор напряжения (Дата госповерки / МПИ)	Расчетный коэф-т	Величина потерь при несовпад. точек поставки и мест установки	Уровень напряжения для применения цен (ВН, ГН, СН1, СН2, НН)	Мощность энергопринимающих устройств		
												Максимальная Рмакс. (кВт)	присоединенная, Рприс. (кВ·А/кВт)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<p><b>1. филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто»</b></p> <p><b>1.1. Производственное отделение Центральные Электрические Сети</b></p> <p><b>Объект: СКЗ, г. Челябинск, в районе ЧТЭЦ-3</b></p>														
1.1.1.	На опоре в месте присоединения проводов отпавной ВЛ-6 кВ на СКЗ КСЭР-3 «у стрельбища» и СКЗ СКЗМ-2 «у спецкомендатуры» к основ-ной ВЛ-6 кВ электрооборудования ГРС-4 г. Челябинск	6 кВ	-	РЩ-0,22кВ СКЗ «у стрельбища»	РЩ-0,22кВ	007791069042817	16 лет	-	-	1	ΔW <sub>пр</sub> =2,5%	СН2	4	3
					СЕ101R5145M6	II-2013 г.	-	-	-					
					СКЗ «у спецкомендатуры»	II-2013	-	-	-					
1.1.2.	Электрооборудования ГРС-4 г. Челябинск	-	-	-	16 лет	-	-	-	1	-	-	4	2	
					II-2013	-	-	-	-					
<p>Электрооборудование Потребителя осуществляется от: ПС «Промлашадка» 110/6 кВ, 1ч. 33 (ОАО «Фортум» филиал ЧТЭЦ-3) → ВЛ-6 кВ, ГРС-4 (ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»/Владлец электросети) → отпайка ВЛ-6 кВ на ТП-6/0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п.1.1.1. – п.1.1.2. настоящего приложения, с учетом оплачиваемых потерь в трансформаторе в размере 2,5% от объема, определенного по приборам учета, и исключается из объема электроэнергетики по договору № 147 с АО «Межрегиональэнергосбыт».</p>														
<p><b>Объект: станция катодной защиты КС-1, Сосновский район, северо-восточнее д. Глинки</b></p>														
1.1.3.	На контактах присоединения ВЛ-6 кВ потребителя к ВЛ-6кВ ф.0 ПС «Пинцефабрика» на опоре №26	6	-	ТП-1567 РУНН-0,23 кВ	21943579	Меркурий 203-2Т	1-2015	-	-	1	ΔW <sub>тр</sub> =2,5%, но не менее ΔW <sub>кв</sub> = 268 кВт·ч	СН2	10 кВт	100 кВА
					10 лет	-	-	-	-					
<p>Электрооборудование Потребителя осуществляется от ПС «Пинцефабрика» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф.0 (ПО ЦЭС филиала «МРСК Урала»-«Челябэнерто») → ВЛ-6 кВ от опоры №69 до опоры №9 (ООО «НЭСМ»/Владлец электросети) → ВЛ-6 кВ от опоры №1 до отпавной опоры №26 (ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»/Владлец электросети) → ВЛ-6 кВ → ТМГ-100 кВА и электроустановки Потребителя (АО «Челябинскторгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.1.1.3., с учетом оплачиваемых потерь в трансформаторе (ΔW<sub>тр</sub>) в размере 2,5% от объёма по прибору учёта, но не менее потерь холостого хода трансформатора ΔW<sub>хх</sub>=268 кВт·ч.</p>														



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	<b>Объект: ПСК-1,2 ул. Восточная, 15 с. Долгодеревенское, Сосновский район</b>												
1.1.4.	На контактах присоединения ответвления на опоре №3 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №1460	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ПСК-1,2	007791069013107 СЕ 101R5145M6 II-2013 г.	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от: ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №1→ТП 10/0,4кВ №1460→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг») ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС)→ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №3 (АО «Челябинскторгаз»)). Объём поставленной электрической энергии по ПСК-1,2ул. Восточная, 15 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.4. настоящего приложения.													
<b>Объект: ПСК-1,2 ул. Ленина, 18 с. Долгодеревенское, Сосновский район</b>													
1.1.5.	На зажимах присоединения отходящего кабеля к основным проводам на опоре №11 ВЛ-0,38кВ №1 от ТП №50	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ПСК-1,2	007791069012894 СЕ 101R5145M6 II-2013 г.	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от: ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №13→ТП 10/0,4кВ №50→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг») ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС)→ КЛ-0,22кВ от опоры №11 (АО «Челябинскторгаз»)). Объём поставленной электрической энергии по ПСК-1,2ул. Ленина, 18 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.5. настоящего приложения.													
<b>Объект: ПСК-1,2 ул. Ленина, 22 с. Долгодеревенское</b>													
1.1.6.	На контактах присоединения ответвления на опоре №3 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП № 50	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ПСК-1,2	007791068038713 СЕ101R5 145 M6 II-2013 г.	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от: ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №13→ТП 10/0,4кВ №50→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг») ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС)→ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №13 (АО «Челябинскторгаз»)). Объём поставленной электрической энергии по ПСК-1,2 ул. Ленина, 22 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.6. настоящего приложения													
<b>Объект: ГРП -3 ул. Кооперативная, 15 с. Долгодеревенское</b>													
1.1.7.	На контактах присоединения ответвления на опоре № 23 ВЛ-0,4кВ №4 от ТП № 56	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ГРП-3	007789027038846 СЕ101 I-2010 г.	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от: ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №13→ТП 10/0,4кВ №56→ВЛ-0,4кВ № 4(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг») ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС)→ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №23 (АО «Челябинскторгаз»)). Объём поставленной электрической энергии по ГРП-3 ул. Кооперативная, 15 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.7. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗМ-3,0 по ул. Строительная, 11, с. Долгодеревенское</b>													
1.1.8.	На контактах присоединения ответвления на опоре № 19 ВЛ-0,4кВ №6 от ТП № 56	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении СКЗМ-3,0	007791047054597 СЕ 101 III-2011	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от: ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №13→ТП 10/0,4кВ №56→ВЛ-0,38кВ № 6(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг») ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС)→ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №19 (АО «Челябинскторгаз»)). Объём поставленной электрической энергии по СКЗМ-3,0 ул. Строительной, 11 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.8. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	<b>Объект: СКЗМ-5 по ул. Советская, 15, с. Долгодеревенское</b>												
1.1.9.	На контактах присоединения отключения от опора № 10 ВЛ-0,38кВ №1 от ТП № 94	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении СКЗМ-5	007791047049768 СЕ101 П-2011 16лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
	Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №13→ТП 10/0,4кВ №94→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ДЭС» Сосновский РЭС)→отделение ВЛ-0,22кВ от опоры №10 (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объём поставленной электрической энергии по СКЗМ-5 ул. Советская, 15 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.9. настоящего приложения.												
	<b>Объект: ГРП-4 ул. Ленина, с. Долгодеревенское</b>												
1.1.10.	На контактах присоединения отключения от опора № 9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП № 42	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ГРП-4	007789073050689 СЕ 101 S6R145M6 1-2014 г. 16лет	-	-	-	1	-	НН	4 кВт	-
	Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №1→ТП 10/0,4кВ № 42→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ДЭС» Сосновский РЭС)→отделение ВЛ-0,22кВ от опоры №9 (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объём поставленной электрической энергии по ГРП-4 ул. Ленина определяется прибором учета, указанным в п.1.1.10. настоящего приложения.												
	<b>Объект: СКЗМ-5 ул. Больничная, 11, с. Долгодеревенское</b>												
1.1.11.	На контактах присоединения отключения от опора №3 ВЛ-0,4кВ № 4 от ТП-1312	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении СКЗМ-5	007791047055668 СЕ 101 П-2011 г. 16лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
	Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №1→ТП 10/0,4кВ № 1312→ВЛ-0,38кВ № 4(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ДЭС» Сосновский РЭС)→отделение ВЛ-0,22кВ от опоры № 3 (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объём поставленной электрической энергии по СКЗМ-5 ул.Больничная, 11 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.11. настоящего приложения.												
	<b>Объект: ПСК-1,2 ул. Молодежная, 15, д. Шигаево</b>												
1.1.12.	На контактах присоединения отключения от опора № 12 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП №83	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ПСК-1,2	007791069018549 СЕ 101R5 145 M6 П-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
	Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №1→ТП 10/0,4кВ № 83→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ДЭС» Сосновский РЭС)→отделение ВЛ-0,22кВ от опоры № 12 (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объём поставленной электрической энергии по ПСКМ-1,2 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.12. настоящего приложения.												
	<b>Объект: ГРП-1 ул. Северная, с. Долгодеревенское</b>												
1.1.13.	На верхних контактных зажимах изоляторов ВЛ-0,4кВ	0,22кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ГРП-1	007789073049455 СЕ 101R5 145 M6 1-2014 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
	Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ→ВЛ-10кВ №1→ТП 10/0,4кВ № 1142→ВЛ-0,38кВ № 1(ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ДЭС» Сосновский РЭС)→КЛ-0,22кВ от опоры б/н (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объём поставленной электрической энергии по ГРП-1 ул. Северная определяется прибором учета, указанным в п.1.1.13. настоящего приложения.												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: ПСКМ-М-1,2, п. Есаульский</b>													
1.1.14.	На зажимах присоединения отходящего кабеля к основным проводам на опоре №10 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №1121	0,22кВ	-	На вводе ПУ -0,22кВ в ПСКММ-1	СЕ-102М R5 145А I-2015 г. 16лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Есаулка» 110/35/10кВ → ВЛ-10кВ №10 → ТП 10/0,4кВ № 1121 → ВЛ-0,38кВ № 3 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС) → ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №10 (АО «Челябинскторгаз»).													
Объём поставленной электрической энергии по ПСКМ-М-1,2 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.14. настоящего приложения.													
<b>Объект: ПСК-1,2 ул. Центральная, д. Султаво</b>													
1.1.15.	На контактах присоединения ответвления на опоре №3 ВЛ-0,4кВ №3 от ТП №1129	0,22кВ	-	На вводе ПУ -0,22кВ в помещении ПСК-1,2	007791089387593 СЕ101R5 145 М6 I-2015 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Муслюмово» 35/10кВ → ВЛ-10кВ №6 → ТП 10/0,4кВ № 1129 → ВЛ-0,38кВ № 3 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС) → ответвление ВЛ-0,22кВ от опоры №3 (АО «Челябинскторгаз»).													
Объём поставленной электрической энергии по ПСК-1,2 определяется прибором учета, указанным в п.1.1.15. настоящего приложения.													
<b>Объект: Контра, новая производственная база ул. Ленина, с. Долгодеревенское</b>													
1.1.16.	На контактных зажимах изоляторов опоры №2 ВЛ-10кВ	10кВ	-	На вводе ПУ -0,4кВ в здании производственной базы	036601 Нева 303 ISO III-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	$\Delta W_{тр} = 2,5\%$ , но не менее $\Delta W_{хс} = 263\text{кВтч}$	СН2	47кВт	100кВА
Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Долгая» 35/10кВ → ВЛ-10кВ №13 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС) → ответвление ВЛ-10кВ от опоры №2 → ТП 10/0,4кВ № 1473 → ВЛ-0,4кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объём поставленной электрической энергии по контроле и новой производственной базе определяется прибором учета, указанным в п.1.1.16. настоящего приложения, с учетом оплачиваемых потерь в трансформаторе в размере 2,5% от объема, определенного по прибору учета, но не менее потерь холостого хода в трансформаторе в размере 263кВтч.													
<b>Объект: СКЗ 39 микрорайон, г. Челябинск</b>													
1.1.17.	На зажимах присоединения ответвления на опоре № 13 ВЛ-10кВ №1 ПС Шершни 110/10кВ	10кВ	-	ПУ - 0,22кВ в помещении СКЗ	007791069024504 СЕ101 II-2013 г. 16лет	-	-	-	1	$\Delta W_{тр} = 6,48\%$ , но не менее $\Delta W_{хс} = 100\text{кВтч}$	СН2	3кВт	-
Электроснабжение Покупателя осуществляется от ПС «Шершни» 110/10кВ → ВЛ-10кВ №1 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС) → ответвление ВЛ-10кВ от опоры №13 → ТП 10/0,230кВ № 199 → ВЛ-0,22кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объём поставленной электрической энергии по СКЗ 39 микрорайон определяется прибором учета, указанным в п.1.1.17. настоящего приложения, с учетом оплачиваемых потерь в трансформаторе в размере 6,48% от объема, определенного по прибору учета, но не менее потерь холостого хода в трансформаторе в размере 100 кВтч.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: ПАСК-3,0 у ТП –СКЗ п. Рошино</b>													
1.1.18.	На контактных зажимах отпайки на опоре №20	0,4кВ	-	На вводе ПУ-0,22кВ в помещении ПСК-3,0	007791078079810 СЕ 101 R5145M6 II-2014 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 110/10кВ «Заварухино» (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Соновский РЭС) → ВЛ-10кВ №25 → ТП 10/0,4кВ СКЗ → ВЛ-0,4кВ(ООО «Равис-птицефабрика Соновская»/Владелец электросети) → ВЛ-0,22кВ от опоры №20 до помещения ПСК-3,0 (АО «Челябинскорггаз»)													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.18. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ ул. 1 Мая, 153, с. Долгодеревенское</b>													
1.1.19.	На контактах присоединения отходящей ВЛ-0,22кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-95	0,22кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении СКЗ	007791069041767 СЕ 101 R5145M6 II-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 35/10кВ «Долгая» → ВЛ-10кВ №1 → ТП 10/0,4кВ №95 → РУ-0,4кВ → ВЛ-0,4кВ от ТП-95 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Соновский РЭС) → отходящая ВЛ-0,22кВ к катодной станции (АО «Челябинскорггаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.19. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ ул. Набережная, 10, с. Долгодеревенское</b>													
1.1.20.	На контактах присоединения отходящей ВЛ-0,22кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-95	0,22кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении катодной станции	1017455938 СЕ 102MR5 145 А I-2016 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 35/10кВ «Долгая» → ВЛ-10кВ №1 → ТП 10/0,4кВ №95 → РУ-0,4кВ → ВЛ-0,4кВ от ТП-95 (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Соновский РЭС) → отходящая ВЛ-0,22кВ к катодной станции (АО «Челябинскорггаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.20. настоящего приложения.													
<b>Объект: ГРП, КСР-1,6 ул. Фабричная, 3 п. Рошино</b>													
1.1.21.	Контактные соединения в электрошитовой ж/д №3 ул. Фабричная	0,22кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении ГРП	007789027034000 СЕ101S6145M6 IV-2012 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	0,5 кВт	-
Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 110/10кВ «Заварухино» → ВЛ-10кВ №25 → ТП-1К 10/0,4кВ → КЛ-0,38кВ до ВРУ-0,4кВ ж/д №3 ул. Фабричная (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Соновский РЭС) → ВРУ-0,4кВ ж/д №3 ул. Фабричная (ООО УК «Партнер»/Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ ВРУ-0,4кВ ж/д №3 до ГРП, КСР-1,6 (АО «Челябинскорггаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.21. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ ул. Ленина, 13 п. Рошино</b>													
1.1.22.	Контактные соединения в электрошитовой ж/д №13 ул. Ленина	0,22кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении СКЗ	010748087005201 СЕ102MR5145А I-2015 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	0,5 кВт	-
Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 110/10кВ «Заварухино» → ВЛ-10кВ №25 → ТП 10/0,4кВ № 1К → КЛ-0,38кВ (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерг» ПО «ЦЭС» Соновский РЭС) → ВРУ-0,4кВ ж/д (ООО УК «Партнер»/Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ (АО «Челябинскорггаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.22. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: СЖЗ ул. Ленина, 17, п. Рошино</b>													
1.1.23.	Контактные соединения в электрощитовой ж/д №17 ул. Ленина	0,22кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помеще нии СЖЗ	007791078080015 СЕ101R5145M6 П-2014 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
<p>Электрооснабжение Потребителя осуществляется от: ПС 110/10кВ «Заварухино» → ВЛ-10кВ №25 → ТП 10/0,4кВ №2К → КЛ-0,38кВ до ВРУ-0,4кВ ж/д №17 ул. Ленина (ОАО «МРСК Урала» филиал «Челябэнерто» ПО «ЦЭС» Сосновский РЭС) → ВРУ-0,4кВ ж/д №17 ул. Ленина (ООО УК «Партнер»/Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ ВРУ-0,4кВ ж/д №17 до СЖЗ (АО «Челябинскгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.23. настоящего приложения.</p>													
<b>Объект: административное здание ул. Николаева, 31, с. Кунашак</b>													
1.1.24.	На кабельных нако- нечниках отходящей КЛ-0,4кВ №2 н.в. ши- та ТП-2772	0,4 кВ	-	ЩУ-0,4кВ Меркурий 230АМ- в здании П- 2011 10 лет	090522234 04.04.2017 г.	-	-	-	1	-	СН2	60 кВт	-
<p>Электрооснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Кунашак» 220/110/35/10 кВ → ВЛ-10 кВ №9 → ТП-2772 10/0,4 кВ (филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто» ПО «ЦЭС» Кунашакский РЭС) → отходящая КЛ-0,4 кВ №2, ВРУ-0,4 кВ, внутренние сети (АО «Челябинскгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.1.24. настоящего приложения.</p>													
<b>1.2. Производственное отделение Челябинские Горюлкии Электрические Сети</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, пересечение ул. 4-ая Вырская и ул. Магнитогорская, г. Челябинск</b>													
1.2.1.	На зажимах ответвле- ния к изоляторам отпа- ечной опоры ВЛ-0,4кВ в сторону потребителя	0,4 кВ	ВРУ- 0,22кВ в СЖЗ	114658709 СЕ 102М R5 145А 04.04.2017 г. 10 лет	-	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
<p>Электрооснабжение Потребителя осуществляется от: ТПП 35/6 кВ, ЗРУ-6кВ → КЛ-6кВ → РП-11, РУ-6 кВ, яч. №5 (ООО «Техносервис-ПЭ») → ТП-3а, 6/0,4кВ, РУ-0,4кВ, гр. №9 (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4кВ (филиал ОАО «МРСК Урала» - Челябинск) ПО ЧГЭС) → ответвление КЛ-0,22кВ от опоры 6/№ (АО «Челябинскгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 1.2.1. настоящего приложения.</p>													
<b>2. МУП «КЭС»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты п. Сухомесово, СНТ «Любитель», г. Конейск.</b>													
2.1.	На контактах подклю- чения ВЛН-0,22 кВ потребителя на опоре ВЛ-0,4 кВ 6/н в РУ-0,4 кВ КТП-400 кВА	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ на опоре ВЛ-0,22кВ	007791089012758 СЕ 101 R5 145M6 1-2015 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
<p>Электрооснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Калачево» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ячейка № 12 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ВЛ-6 кВ → ТП-156 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ фидер № 2 (ООО «АЭС Инвест») → КЛ-6 кВ → ТП-606 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (МУП «КЭС») → КЛ-6 кВ → ТП-222 6/0,4 кВ, РУ-6кВ (ИП Махагов В. В./Владелец электросети) → ВЛ-6 кВ → КТП-6/0,4 кВ -400 кВА, РУ-0,4 кВ → присоединение 6/н → ВЛ-0,4 кВ (СНТ «Любитель»/Владелец электросети) → ВЛН - 0,23 кВ и электроустановки потребителя (АО «Челябинскгаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в пункте 2.1. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору № 3511 с СНТ «Любитель».</p>													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>3. ОАО «ЧЭК»</b>													
<b>Объект: СКЗ п. Мясокомбинат, д.5, г. Челябинск</b>													
3.1.	На первых изоляторах, размещенных на траверсе ж/д №5	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ в СКЗ	010748087001725 СЕ 102 МР5145А 14.01.2015 10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-35 кВ «ЧТПЗ-ПС-1» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») → ВЛ-35 кВ от опоры №19, ГПП-35/6 кВ «Мясокомбинат», ЗРУ-6 кВ → КЛ-6 кВ, РП 6/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ от траверсы ж/д (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.1. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: Станция катодной защиты Копейское шоссе, 3 А, г. Челябинск</b>													
3.2.	На конечниках кабеля 0,22 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-8к	0,23 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в здании станции	010748087003677 СЕ102МР5145А 05.02.2015 г. 10 лет	-	-	-	1	-	СН2	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от сетей ОАО «ЧКПЗ»: ТП-8к 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (ООО «АЭС Инвест») → ТП-8к 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,23 кВ → ВРУ-0,22 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.2. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: Станция катодной защиты ул. Ульяновская, 29, г. Челябинск</b>													
3.3.	на зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры	0,23 кВ	-	ЩУ-0,23 кВ в здании станции	114659135 СЕ 102М Р5 145А 04.04.2017 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя по п.2 осуществляется от сетей ОАО «ЧКПЗ»: ТП-4к 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (ООО «АЭС Инвест») → ТП-4к 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ → КЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭК») → ответвление КЛ-0,23 кВ от опоры у ж/д №29 по ул. Ульяновская → ВРУ-0,23 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.3. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: Станция катодной защиты Копейское шоссе, 20, г. Челябинск</b>													
3.4.	на зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры	0,23 кВ	-	ЩУ-0,23 кВ в здании станции	007791069038131 СЕ 101 Р5145М6 11-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Потребителя п.3 осуществляется от сетей ОАО «ЧКПЗ»: ТП-2к 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (ООО «АЭС Инвест») → ТП-2к 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ → КЛ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ответвление КЛ-0,23 кВ от опоры у ж/д №20 по Копейскому шоссе → ВРУ-0,23 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.4. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: Газораспределительный пункт №3, Копейское шоссе, 1 б, г. Челябинск</b>													
3.5.	на конечниках КЛ-0,22 кВ РУ-0,4кВ ТП-8к	0,23 кВ	-	ВРУ-0,22кВ в помещениии пункт	007791023009575 СЕ 101 11-2009 16 лет	-	-	-	1	-	СН2	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя по п.4 осуществляется от ГПП-2 110/6 кВ, РУ-6 кВ (ОАО «ЧКПЗ») → ТП-8к 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (ООО «АЭС Инвест») → ТП-8к 6/0,4кВ, РУ-0,4 кВ, П с.ш., гр. №2 (ОАО «ЧЭК») → ВКЛ-0,23 кВ → ВРУ-0,23 кВ и электроустановки пункта (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.5. настоящего приложения.</b>													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	<b>Объект: ГРП-70 ул. Челябинская - 8-е Марта, г. Челябинск</b>												
3.6.	На зажимах ответвления изоляторов отпаячной опоры ВЛ-0,4 кВ	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ ГРП-70	007789018002518 СЕ 101 I - 2009 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	2 кВт	-
	Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синетлазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№19, 31 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ЦРП-2, РУ-6 кВ → ТП-20 → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.6. настоящего приложения.												
	<b>Объект: СКЗ ПСК-М-1.2 ул. Челябинская, 22, г. Челябинск</b>												
3.7.	На наконечниках кабели 0,22 кВ в ВРУ-0,4 кВ жилого дома	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	010748088000307 СЕ 102MR5 145A 05.02.2015 10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2кВт	-
	Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синетлазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№19, 31 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ЦРП-2, РУ-6 кВ, ТП-22 6/0,4кВ, КЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.7. настоящего приложения.												
	<b>Объект: СКЗ ОПС-50-24, ул. Громова, 15, г. Челябинск</b>												
3.8.	На наконечниках кабели 0,22 кВ в ВРУ-0,4 кВ жилого дома	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	007791078074595 СЕ 101R5145M6 II - 2014 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
	Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синетлазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№19, 31 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ЦРП-2, РУ-6 кВ → ТП-30 → КЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.8. настоящего приложения.												
	<b>Объект: СКЗ КСС-600, ул. Морозова, 23, г. Челябинск</b>												
3.9.	На наконечниках кабели 0,22 кВ в ВРУ-0,4 кВ жилого дома	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	07791047053595 СЕ 101 III - 2011 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
	Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синетлазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№19, 31 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ЦРП-2, РУ-6 кВ → ТП-20 → КЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.9. настоящего приложения.												
	<b>Объект: СКЗМ-5,0, ул. Советская, 15 А, г. Челябинск</b>												
3.10.	На зажимах ответвления отпаячной опоры ВЛ-0,4 кВ	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	010748088000514 СЕ 102MR5 145A 09.02.2015 10 лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
	Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синетлазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№13 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТП-«Силикатчик» 6/0,4кВ, ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).												
	Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.10. настоящего приложения.												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: СКЗ КСЭР-02-У1, ул. Малая, 16, г. Челябинск</b>													
3.11.	На зажимах ответвления изоляторов отпаячной опоры ВЛ-0,22кВ	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	004365 СЭБ-11 IV – 2008 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	1 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№13 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТП-Малая → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.11. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: СКЗ, ул. Южная, 8, г. Челябинск</b>													
3.12.	На зажимах ответвления изоляторов отпаячной опоры №1 ВЛ-0,4 кВ	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помещении СКЗ	037453 Нева 103 IV – 2008 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, ф.№13 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТП-Малая → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.12. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: блочный газорегуляторный пункт ул. Владимирская, п. Новосинеглазово, г. Челябинск</b>													
3.13.	На опоре ВЛ-0,4кВ	0,22кВ	-	ВРУ-0,22кВ блочного газорегуляторного пункта	108039 НЕВА 103 I SO 04.03.2013 16 лет	-	-	-	1	-	НН	2,2 кВт	-
Электроснабжение потребителя осуществляется от: ПС 52 «Синеглазово-тыта» 110/10кВ, РУ-10кВ (ОАО «РЖД») → КЛ-10кВ, КТП-32 10/0,4кВ, РУ-0,4кВ, гр. №2, ВЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,22кВ, ВРУ-0,22кВ (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.13. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: СКЗ ул. Челябинская, 12, г. Челябинск</b>													
3.14.	На траверсе жилого дома по ул. Челябинская, 12	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ СКЗ	1101291 СЭБ-11.1 IV – 2008 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ (филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») ПО ЦЭС → ЗРУ-6 кВ (АО «Транснефть-Урал» /Владелец электросети) → ТП Дормонтова, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.14. настоящего приложения.</b>													
<b>Объект: СКЗ ул. Суворова, 6, г. Челябинск</b>													
3.15.	На траверсе жилого дома по ул. Суворова, 6	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	0649161002513752 СЭ-200 IV – 2006 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ (филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») ПО ЦЭС → ЗРУ-6 кВ (АО «Транснефть-Урал» /Владелец электросети) → ТП Дормонтова, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
<b>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.15. настоящего приложения.</b>													



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: СКЗ ул. Советская, 1, г. Челябинск</b>													
3.16.	На зажимах ответвления изоляторов оптической опоры ВЛ-0,4кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	007791069031467 СЕ 101 Р5 145М6 18.06.2013 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,5 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ (филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ПО ЦЭС) → ЗРУ-6 кВ (АО «Транснефть-Урал») /Владлеп электросети) → ТП Дермонтава, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.16. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ ул. Ролькина, 48, г. Челябинск</b>													
3.17.	На зажимах ответвления изоляторов оптической опоры ВЛ-0,4кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помещении СКЗ	0649161002502398 СЕ 200 IV – 2006 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	1,6 кВт
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → РП-39 → ВЛ-6 кВ → ТП-1227 → ТП-1338, РУ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.17. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Печерская, 2</b>													
3.18.	На зажимах ответвления изоляторов оптической опоры ВЛ-0,4 кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помещении СКЗ	007791069089158 СЕ101 III – 2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	1,2 кВт
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71, яч. №16 → ТП-1229 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»). Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.18. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Калининградская, 2</b>													
3.19.	На зажимах ответвления изоляторов оптической опоры ВЛ-0,4кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помещении СКЗ	007791069036821 СЕ101 II – 2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71, яч. №16 → ТП-1229 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»). Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.19. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Днепропетровская, 18</b>													
3.20.	На зажимах ответвления оптической опоры ВЛ-0,4 кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помещении СКЗ	007791078074626 СЕ 101 Р5145М6 02.04.2014 16 лет	-	-	-	-	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71, яч. №16, ТП-1213 6/0,4 кВ, ТП-1242 6/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.20. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Тракторная, 21</b>													
3.21.	На окончательных кабелях 0,22 кВ в ВРУ-0,4 кВ жилого дома	0,4 кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении СКЗ	110738612 СЕ102MR5145A 14.01.2017 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → РП-39 → ВЛ-6 кВ → ТП-1244 → КЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябэнерто»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.21. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Днепропетровская, 11</b>													
3.22.	На зажимах ответвления к изоляторам оптической опоры №1 ВЛ-0,4 кВ	0,4 кВ	-	ПУ-0,22кВ в помещении СКЗ	74435 Лейне-Электро-01 II-2008 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71, яч. №16 → ТП-1231 6/0,4 кВ → ТП-1241 6/0,4 кВ → ТП-1242 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябэнерто»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.22. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Калининградская, 21 А</b>													
3.23.	На зажимах ответвления к изоляторам оптической опоры №13 ВЛ-0,4кВ	0,4кВ	ПУ-0,22кВ СКЗ	007791069037564 СЕ 101 RS145M6 II-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	-	НН	3 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → ТП-1230 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ (АО «Челябэнерто»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.23. настоящего приложения.													
<b>Объект: ГРП-51 г. Челябинск, ул. Калининградская, 17</b>													
3.24.	На зажимах ответвления к изоляторам оптической опоры №6	0,4 кВ	-	На вводе в ГРП-51, РЦ-0,22кВ	007791023009621 СЕ 101 III-2009 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → ТП-1231 6/0,4 кВ → ТП-1234 → ТП «Англичанка» → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ (АО «Челябэнерто»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.24. настоящего приложения.													
<b>Объект: ГРП-53 г. Челябинск, ул. Чарычана, 8</b>													
3.25.	На зажимах ответвления к изоляторам оптической опоры №38	0,4 кВ	-	На вводе в ГРП-53, РЦ-0,22кВ	007791023009920 СЕ 101 III-2009 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → ТП-1231 6/0,4 кВ → ТП-1234 → ТП «Англичанка» → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ (АО «Челябэнерто»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.24. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<p>Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → ТП-1229 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.25. настоящего приложения.</p> <p><b>Объект: ГРП-58 г. Челябинск, ул. Столбова, 13 – 15</b></p>														
3.26.	На зажимах ответ-вляния к изоляторам оттапечной опоры №15	0,4 кВ	-	На вводе в ГРП-58, РЩ-0,22кВ	007791023007564	СЕ 101	III – 2009 г.	10 лет	-	-	1	-	НН	0,6 кВт
<p>Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 АМЗ → РП-71 → ТП-1229 6/0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.26. настоящего приложения.</p> <p><b>Объект: СКЗ г. Челябинск, Троицкий тракт, 42а</b></p>														
3.27.	На наконечниках КЛ-0,22кВ в ВРУ-0,4кВ жилого дома по Троицкому тракту, 42а	0,4кВ	-	ВРУ-0,22кВ СКЗ	007791070029540	СЕ 101 Р5145М6	III-2013	16 лет	-	-	1	-	НН	3 кВт
<p>Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС 35/6кВ «Челябинск-Грузовой», РУ-6кВ, фид. «ТП-1247» (ОАО «РЖД») → ТП-1247 6/0,4кВ РУ-6кВ, ТП-1246 6/0,4кВ РУ-0,4кВ, гр. №6 (ООО «Металлбазз»/Владелец сети) → КЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭК») → ВРУ-0,4кВ ж/д Троицкий тракт, 42а (ООО УК «Созвездие»/Владелец сети) → КЛ-0,22кВ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.27. настоящего приложения.</p> <p><b>Объект: СКЗ г. Челябинск, ул. Ярославская, 9</b></p>														
3.28.	На наконечниках кабеля в ВРУ-0,4кВ ж/д Ярославская, 9	0,22кВ	-	ЩУ-0,22кВ в помеще-нии СКЗ	007789027028084	СЕ 101 S6-145М6	I-2010	16 лет	-	-	1	-	НН	1,6кВт
<p>Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → ТПП 110/35/10кВ (ООО АЭС «Инвест») → ЦРП-10/6 кВ яч. №11, 26 (ООО «Станкомаш») → РП-71, ТП-1241 6/0,4 кВ, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Ярославская, 9 (ООО УК «Никс»/ Владелец электросети) → КЛ-0,22 кВ, СКЗ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.28. настоящего приложения.</p> <p><b>Объект: станция катодной защиты по ул. 8-е Марта, 34, г. Челябинск</b></p>														
3.29.	На зажимах ответ-вляния изоляторов оттапечной опоры ВЛ-0,4 кВ	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	007791068037478	СЕ 101 Р5 145У6	30.06.2013 г.	16 лет	-	-	1	-	НН	3 кВт
<p>Электрообеспечение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ, КРУ-6 кВ, I с.ш. 6 кВ, яч. №15 и II с.ш. 6 кВ, яч. №22 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерто») → КЛ-6 кВ → ТП-ПМК-2 (ОАО «Трест Уралнефтегазстрой»/ Владелец электросети) → ВЛ-0,4 кВ до оттапечной опоры (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,23 кВ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.3.29. настоящего приложения.</p>														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: ГРС-3 в п. Федоровка, г. Челябинск</b>													
3.30.	На опоре №10 в местах присоединения проводов отпаечной ВЛ-0,22 кВ на УКЗ КСЭР-1,6 к основной ВЛ-0,4 кВ ф.№ «ГРС-3 г. Челябинска»	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	0649161002509687 СЕ-200 IV – 2006 г.	-	-	-	1	-	НН	3 кВт	-
Электрооборудование Потребителя осуществляется от: ПС «Исаково» 220/110 кВ → ВЛ 110 кВ «Исаково-Сосновка» 1, 2 цепь (ОАО «Челябэнерго» филиал ЦЭС) → ГПП - 110/10 кВ «Асфальтная» (ООО «ЭлектроТК») → ТП-6 10/0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ВЛ-0,4 кВ фидер «ГРС-3» (ООО «Газпром Трансгаз Екатеринбург») Владелец электросети → КЛ-0,22 кВ от отпаечной опоры №10 (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 3.30. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору № 2402 с АО «Межрегиональэнергосбыт».													
<b>Объект: станция катодной защиты ул. Якорная, 12, п. Федоровка, г. Челябинск</b>													
3.31.	На наконечниках кабеля 0,22 кВ в ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Якорная, 12	0,4 кВ	-	ЩУ-0,22кВ СКЗ	007789042040901 СЕ 101 S6145 M6 I – 2011 г.	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электрооборудование Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка-АМЗ» → ГПП 110/35/10 кВ АМЗ → Фидерный пункт 1, 2, 35 кВ (ОАО «РЖД») → ТП-22 (ОАО «ЧЭК») → ТП-36 ОАО «РЖД» → КВЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул. Якорная, 12 ОАО «ЧЭК» → КЛ-0,23 кВ от ВРУ-0,4 кВ жилого дома до СКЗ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.31. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору № 2135 с ООО «Русэнергосбыт».													
<b>Объект: КСЭР-1,6 по ул. Панфиловцев п. Федоровка (около ГРП №7), г. Челябинск</b>													
3.32.	На наконечниках КЛ-0,22 кВ в ВРУ-0,4кВ ТП-22	0,4 кВ	-	ВРУ-0,22кВ в СКЗ	006037016001000 СЕ101 I – 2009 г.	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электрооборудование Потребителя осуществляется от: ПС 35/6 кВ «Челябинск-Трузовый» РУ-6 кВ, фид. №ТП-55 (ФП-2 ОАО «РЖД») → КЛ-6 кВ → ТП-55 6/0,4 кВ, (ОАО «РЖД») → КЛ-6 кВ → ТП-22 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, гр. №4 (ОАО «ЧЭК») → КЛ-0,22 кВ до ВРУ-0,22 кВ объекта (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.32. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ, ул. Люблинская, 36, г. Челябинск</b>													
3.33.	На зажимах ответвления к изоляторам отпаечной опоры	0,23кВ		РЩ-0,23кВ в помеще нии СКЗ	007789029023290 СЕ 101 II-2010 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электрооборудование Потребителя осуществляется от: Основное питание: ГПП 35/6 кВ, ЗРУ-6кВ, КЛ-6кВ, РУ-6 кВ, яч.№7 (ООО «Спецэнергоресурс») → ТП-2, РУ-0,4 кВ, группа №1 → ВЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭК») → ответвление КЛ-0,23 кВ от опоры без № у жилого дома, РЩ-0,23кВ СКЗ (АО «Челябинскторгаз»).													
Резервное питание: РП-102 6 кВ → КЛ-6 кВ → ТП-5782 6/0,4 кВ → КЛ-6 кВ → ТП-5781 6/0,4 кВ-ПО ЧГЭС филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» → ТП-10 6/0,4 кВ → КЛ-6 кВ → ТП-2 6/0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ-ОАО «ЧЭК» → ответвление КЛ-0,22 кВ от опоры 6/№ у ж/д по ул. Люблинская, 36, ВРУ-0,22 кВ станции катодной защиты (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.33. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	<b>Объект: СКЗ, ул. Дербентская, 45а, г. Челябинск</b>												
3.34.	На зажимах ответвления к изоляторам оттаечной опоры	0,23кВ	РЩ-0,23кВ в помеще нии СКЗ	007789026035640 СЕ 101 IV-2009	16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6кВт	-
<p>Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ГПП 35/6 кВ → ЗРУ-6кВ → КЛ-6кВ → РП-11, РУ-6 кВ, яч.№5 (ООО «Техносервис-ПЭ») → ТП-3а, 6/0,4 РУ-0,4кВ, яч.№5 группа№23, КЛ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭЭК») → ответвление КЛ-0,23кВ от опоры без № у жилого дома, РЩ-0,23кВ СКЗ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.34. настоящего приложения.</p>													
<b>Объект: ГРП-64ул. Туруханская, 41, г. Челябинск</b>													
3.35.	На зажимах ответвления оттаечной опоры в сторону ГРП-64	0,23кВ	РЩ-0,23кВ на вводе в ГРП	006037018002831 СЕ 101 I-2009	16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6кВт	-
<p>Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ГПП 35/6 кВ → ЗРУ-6кВ → КЛ-6кВ → РП-11, РУ-6 кВ (ООО «Техносервис-ПЭ») → ТП-10, 6/0,4 РУ-0,4 кВ группа№3, ВЛ-0,4кВ -ОАО «ЧЭЭК» → ответвление КЛ-0,23кВ от опоры №2 РЩ-0,23кВ на вводе в ГРП (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.35. настоящего приложения.</p>													
<b>Объект: СКЗ ул.2-ая Ямбольская, 2, п.Береговой, г. Челябинск</b>													
3.36.	На изоляторах ответвленной опоры ВЛ-0,4кВ	0,4кВ	ЩУ-0,23кВ	007791089357261 СЕ 101R5 145M6 I-2015 г.	16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6кВт	-
<p>Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ГПП 35/6 кВ → ЗРУ-6кВ → КЛ-6кВ → РП-11, РУ-6 кВ (ООО «Техносервис-ПЭ») → ТП-23, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭЭК») → КЛ-0,4 кВ, электроустановки СКЗ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.36. настоящего приложения.</p>													
<b>Объект: СКЗ, ул. Отечественная, 15, г. Челябинск</b>													
3.37.	На наконечниках КЛ-0,22кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Отечественная, 15	0,22кВ	ВРУ-0,22кВ в СКЗ	115705880 СЕ 102M R5 145A 20.04.2017 г.	10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6кВт	-
<p>Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС 35/6 кВ «Челябинск-Узел», РУ-6кВ фид. №ТП-6 (ОАО «РЖД») → ФП-3 → КЛ-6кВ → ТП-6 → КЛ-6кВ → ТП-37 6/0,4кВ, РУ-0,4 кВ, гр.№6 → КЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭЭК») → ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Отечественная, 15 – (ООО УК «Ленинского района») Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ СКЗ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.37. настоящего приложения.</p>													
<b>Объект: СКЗ, ул. Вагнера, 78, г. Челябинск</b>													
3.38.	На наконечниках КЛ-0,22кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул. Вагнера, 78	0,22кВ	ВРУ-0,22кВ в СКЗ	010748091739437 СЕ 102MR5 145A 28.04.2015 г.	10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
<p>Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС 35/6 кВ «Челябинск-Узел» → РУ-6кВ фид. №ТП-6 (ОАО «РЖД») → ФП-3 → КЛ-6кВ → ТП-6 → КЛ-6кВ → ТП-37 6/0,4кВ → ТП-16 6/0,4кВ, РУ-0,4 кВ, гр.№14 → КЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭЭК») → ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Вагнера, 78 – (ООО УК «Ленинского района») Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ до ВРУ-0,22кВ СКЗ (АО «Челябинскгоргаз»).</p> <p>Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.38. настоящего приложения.</p>													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: СКЗ, ул. Барбюса, 136 А, г. Челябинск</b>													
3.39.	На конечниках КЛ-0,22кВ в ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Барбюса,136а	0,22кВ	-	ВРУ-0,22кВ в СКЗ	010748087003425 СЕ102МР5145А IV-2006 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС 35/6 кВ «Челябинск-Узел», РУ-6кВ фид. №ТП-6 (ОАО «РЖД») → ФП-3 → КЛ-6кВ → ТП-6 6/0,4кВ, РУ-0,4кВ гр.№6 → КЛ-0,4кВ (ОАО «ЧЭК») → ВРУ-0,4кВ ж/д ул.Барбюса,136а (ООО УК «Ленинского района»/Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ до ВРУ-0,22кВ СКЗ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.39. настоящего приложения.													
<b>Объект: СКЗ, ул. Октябрьская, 1, п. Смолинно, г. Челябинск</b>													
3.40.	На зажимах ответвления изоляторов оптической опоры ВЛ-0,4кВ	0,22 кВ	-	ВРУ-0,22кВ в СКЗ	007791047052685 СЕ 101R5145M6 III-2011 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	0,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от ПС «Опытная» 35/6кВ, РУ-6 кВ, яч. №13 (ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» филиал ПО ЦЭС) → ВЛ-6 кВ → ТП-5 6/0,4кВ, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ (ОАО «ЧЭК») → ответвление КЛ-0,23 кВ от опоры 6/№ → ВРУ-0,23 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по приборам учета, указанным в п. 3.40. настоящего приложения.													
<b>4. ООО «Электро ТК»</b>													
<b>Объект: СКЗ (ЧДСК), Уфимский тракт, п. Федоровка, Сосновский район</b>													
4.1.	На шине 0,4 кВ внутри КТПН-400кВА	0,22 кВ	-	ЦУ-0,22 кВ СКЗ	007789026037926 СЕ 101 S6 145 M6 IV-2012 г. 16 лет	-	-	-	1	$\Delta W_{кв-0,22кВ} = 2,5\%$	СН2	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Исаково» 220/110 кВ → ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка» 1,2 цепь (ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» филиал ПО ЦЭС) → ГПП «Асфальтная» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.№2-а (ООО «Электро ТК») → КЛ-10 кВ→КТП-400 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ (ООО «Авант»/Владелец электросети) → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 4.1. настоящего приложения. К объему электроэнергии, определенному по прибору учета, прибавляются потери в КЛ-0,22 кВ ( $\Delta W_{кв}$ ) в размере 2,5%, от объема, определенного по прибору учета.													
<b>Объект: станция катодной защиты, Уфимский тракт, напротив п. Федоровка, Сосновский район</b>													
4.2.	Распределитель старого ГРП, линия 0,22 кВ	0,22 кВ	-	ЦУ-0,22 кВ СКЗ	007789024017638 СЕ101S6145M6 16.02.2009 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Исаково» 220/110 кВ → ВЛ-110 кВ «Исаково-Сосновка» 1,2 цепь (ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» филиал ПО ЦЭС) → ГПП «Асфальтная» 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.№1-а, 17 (ООО «Электро ТК») → КЛ-10 кВ→ТП-10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, распределительный щит ГРП (ООО «УралТрансСервис»/Владелец электросети) → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 4.2. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору №3722 с ООО «УралТрансСервис».													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>5. ООО «Энерготехсервис»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, ул. Енисейская, 48а, г. Челябинск («Станкомаш-1»)</b>													
5.1.	Распред. щиток 0,4кВ административного здания ЗАО «Янус» в сторону потребителя	0,23 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	007791069039267 СЕ101 R5 145M6 II-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ТПП 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч. №7 и яч. №21 (ООО «Энерготехсервис») → КЛ-10 кВ → РП-6 РУ-10 кВ, фил. №34 (ООО «Модерн Гласс» / Владелец электросети) → КЛ-10 кВ → ТП-74 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ → КЛ-0,4 кВ → ВРУ-0,4 кВ административного здания (ЗАО «Янус» / Владелец электросети) → КЛ-0,23 кВ → ВРУ-0,23 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 5.1. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергетики по договору №300 с ЗАО «Янус».													
<b>Объект: станция катодной защиты, ул. Енисейская, территория СНТ «Энергостроитель», г. Челябинск («Станкомаш-2»)</b>													
5.2.	на изоляторах опоры ВЛ-0,4 кВ от ТП-44 в сторону потребителя	0,22 кВ	-	ПУ-0,22 кВ СКЗ	007791069018528 СЕ101R5 145M6 II-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	-	НН	5 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ТПП 110/10 кВ, РУ-10 кВ, фил. №23 (ООО «Энерготехсервис») → КЛ-10 кВ (ООО «ФОРС Продажин») / Владелец электросети) → ВЛ-10 кВ → ТП-44 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, присоединение «СНТ «Энергостроитель» (ООО «Фабрика мебели «Милан» / Владелец электросети) → ВКЛ-0,4 кВ → ВРУ-0,4 кВ сада (СНТ «Энергостроитель» / Владелец электросети) → КЛ-0,22 кВ → ВРУ-0,22 кВ и электроустановки станции (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 5.2. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергетики по договору №2726 с СНТ «Энергостроитель».													
<b>6. ООО «Техносервис-ПЭ»</b>													
<b>Объект: ГРП-2, СКЗ ул. Новороссийская, 2, г. Челябинск</b>													
6.1.	На наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-ТП-21	0,4кВ	-	ТП-21, РУ-0,4 кВ, яч. №6, руб. №3	07012749 Мерхурий 230 АРГ-01PQRSIN IV-2010 10 лет	-	-	-	1	-	НН	4 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Исаково» ВЛ-110 кВ, «Исаково-Трубная» (ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» филиал ПО ЦЭС) → ПС ТПП-3 110/35/6 кВ, яч. 4, яч. 5А (ПАО «ЧТПЗ») → ВЛ-35 кВ → ТПП 35/6 кВ, ЗРУ-6кВ (ООО «Техносервис-ПЭ») → КЛ-6кВ → РП-11, РУ-6 кВ → ТП-21, РУ-0,4 кВ, яч. №6, руб. №3 (АО «Сигнал»/Владелец электросети) → КЛ-0,4 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 6.1. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергетики по договору №851 с АО «Сигнал».													
<b>Объект: ГРПБ-194, СКЗ, ул. Заводская, 15, п. Новосинеглазово, г. Челябинск</b>													
6.2.	На зажимах ответвления к изоляторам отпаечной опоры №3	0,22 кВ	-	ВРУ-0,22кВ в помещени ГРП	007789057097117 СЕ101 S6 145 M6 III-2012 16 лет	-	-	-	1	-	НН	2,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Синеглазово» 110/35/6 кВ (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») → ВЛ-35 кВ фил. «Трубодеталь-1» от опоры №1 до опоры №13 (ОАО «Трубодеталь») → от опоры №13 отпаечная ВЛ-35 кВ до ТПП 35/6 кВ «Силикатный завод», ЗРУ-6 кВ ячейка №2 (ООО «Системы Передачи Электроэнергии») → ВЛ-6 кВ → ТП «Фрегат» 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, гр. №3 (ООО «Техносервис-ПЭ») → ВЛ-0,4 кВ (ООО «Фрегат»/Владелец электросети) → ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 до ВРУ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 6.2. настоящего приложения.													

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>7. МУП «ПОВВ»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, ул. Васильевского, 71 А, г. Челябинск (ОМОН)</b>													
7.1.	На нижних губках автомата в РУ-0,4кВ от щита №2 в сторону потребителя СКЗ	0,22 кВ	-	ВРУ-0,22кВ в помехе нии СКЗ	007791069012479 СЕ101R5145M6 II-2013 г. 16 лет	-	-	-	1	ΔW <sub>кв.0,22 кВ</sub> = 0,7%	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: РП-11 6 кВ (ООО «Техносервис-ПЭ») → от яч. №5 РП-11 6 кВ, ВЛ-6 кВ → ТП-2а 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ (ОАО «ЧЭЖ») → ТП- «КНС-5а» 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ, панель №3 (МУП «ПОВВ») → КЛ-0,4 кВ, электроустановки городка ОМОН (ФТКУ «УВО ВНГ России по Челябинской области») → КЛ-0,22кВ, ВРУ-0,22кВ СКЗ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 7.1. настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору №2401 с ФТКУ «УВО ВНГ России по Челябинской области». К объему электроэнерии, определенному по прибору учета, прибавляются потери в КЛ-0,22кВ (ΔW <sub>кв.</sub> ) в размере 0,7%, от объема, определенного по прибору учета.													
<b>8. ООО «РСК»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, Уфимский тракт в районе «Котельной гранитных карьеров», Сосновский район, г. Челябинск</b>													
8.1.	На шине ВРУ-0,4 кВ котельной ООО «Энерготехсервис»	0,22 кВ	-	ввод 0,22 кВ в СКЗ	007791069034841 СЕ 101 R5145 M6 II-2013 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ВЛ-110 кВ «Исаково-Бутаки», «Исаково-Синелазово-Тяга» (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябинскэнерго») → ПС 110/35/6 кВ «Смолинский карьер», ЗРУ-6 кВ (ООО «РСК») → КЛ-6 кВ → ТП-7 6/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ → щит 0,4 кВ «Котельная» → КЛ-0,4 кВ → ВРУ-0,4 кВ котельной (ООО «Энерготехсервис»/Владимец электросети) → КЛ-0,22 кВ → ввод 0,22 кВ в СКЗ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 8.1 настоящего приложения, и исключается из объема электроэнергии по договору № 3152 с ООО «Энерготехсервис».													
<b>9. ОАО «РЖД»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, ул. Свободы, 165, г. Челябинск</b>													
9.1.	На гусаке от ВЛ-0,4кВ опоры №4 в сторону потребителя СКЗ	0,22кВ		ВРУ-0,22кВ в СКЗ	093663782 СЕ102MR5145A 18.06.2015 г. 10 лет	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС 35/6 кВ «Челябинск-Узел», РУ-6кВ фил. «№ТП-4» → КЛ-6кВ → ТП-4 → ТП-39 → ТП-58 → ТП-47 → ТП-2 → ТП-3 6/0,4кВ, РУ-0,4 кВ, ф. «подземный цех» → ВЛ-0,4кВ от опоры №4 до гусака здания по ул. Свобода, 165 (ОАО «РЖД») → КЛ-0,22кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 9.1. настоящего приложения.													
<b>Объект: станция катодной защиты, ст. Серозак, п. Федоровка, г. Челябинск</b>													
9.2.	На изоляторе от ВЛ-0,4кВ опоры без № в сторону потребителя СКЗ	0,22кВ		ВРУ-0,22кВ в СКЗ	007789029019933 СЕ 101 1-2010 16 лет	-	-	-	1	-	НН	1,6 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ТП-1 ст. Серозак, РУ-0,4кВ ф. «Разъезд Серозак» → ВЛ-0,4кВ до опоры №7/76 (АО «РЖД») → ВЛ-0,22кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 9.2. настоящего приложения.													



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: станция катодной защиты, ул. Челябинская, 39 Б, п. Новосинглазово, г. Челябинск</b>													
9.3.	на шинах 0,4кВ низковольтного отсека КТПН-630- 10/0,4	0,22кВ	-	КТПН - 630 РУ- 0,4кВ	0649161002507997	-	-	-	1	-	СН2	1,6 кВт	-
					СЕ 200	-	-	-					
					1-2014 г.	-	-	-					
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС-52 «Синглазово-тыта» 110/10кВ, РУ-10кВ ф.5 (ОАО «РЖД») → КЛ-10кВ → КТПН-630 10/0,4кВ, РУ-0,4кВ (ООО «ТЭСиС»/Владелец электросети) → КЛ-0,22кВ (АО «Челябинскгоргаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 9.3. настоящего приложения.													
<b>10. ООО «АЭС Инвест»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты, на участке земли ПАО «Птицефабрика Челябинская», п. Октябрьский, г. Коныск</b>													
10.1.	На контактах присоединения аппаратов зажимов спусков ВЛ-6кВ к линейным проводам на опоре №15 ВЛ-6 кВ фидер №6 ТП-168 6/0,4 кВ	6 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ в СКЗ	007791089016496	-	-	-	1	ΔW <sub>пл</sub> и ΔW <sub>тр</sub> определяются расчетным методом	СН 2	5 кВт	-
					СЕ 101 R5145 M6	-	-	-					
					1-2015 г.	-	-	-					
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Каланово» 110/35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, яч. №4 (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ВЛ-6кВ → ТП-168 6/0,4 кВ, РУ-6 кВ, фидер №6 → ВЛ-6 кВ (ООО «АЭС Инвест») → ВЛ-6 кВ → КТП-ВС-10-6/0,22 кВ №302 (АО «Челябинскгоргаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.10.1 настоящего приложения. К объему электроэнергии, определенному по прибору учета, прибавляются потери в ВЛ-6 кВ (ΔW <sub>вл</sub> ) трансформаторе (ΔW <sub>тр</sub> ), определяемые расчетным методом.													
<b>11. АО «Оборонэнерго»</b>													
<b>Объект: станция катодной защиты по ул. Молодова, 6, п. Шагол, г. Челябинск</b>													
11.1.	На границе РУ-0,4кВ в электрощитовой жилого дома	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	104605551	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
					СЕ102МР5 145А	-	-	-					
					18.05.2016 г.	-	-	-					
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Полевая» 110/10 кВ (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ВЛ-10 кВ → ТП-6 10/0,4 кВ → КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ ж/д (АО «Оборонэнерго») → ВРУ-0,4 кВ ж/д (ООО УК «Городок ЧВВАКУШ») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгоргаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.11.1 настоящего приложения. Транзитных потребителей нет.													
<b>Объект: станция катодной защиты по ул. Молодова, 28, п. Шагол, г. Челябинск</b>													
11.2.	На границе РУ-0,4кВ в электрощитовой жилого дома	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	095733734	-	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
					СЕ102МР5 145А	-	-	-					
					23.08.2015 г.	-	-	-					
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Полевая» 110/10 кВ (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго») → ВЛ-10 кВ → ТП-11 10/0,4 кВ → КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ ж/д (АО «Оборонэнерго») → ВРУ-0,4 кВ ж/д (ООО УК «Городок ЧВВАКУШ») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскгоргаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п.11.2 настоящего приложения. Транзитных потребителей нет.													

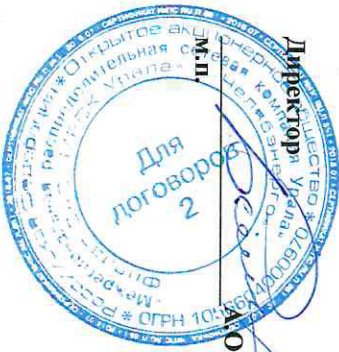
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: станция катодной защиты по ул. Бурденюка, 17, п. Шагол, г. Челябинск</b>													
11.3.	На границе РУ-0,4кВ в электрощитовой жилого дома	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	095734500 СЕ102МР5 145А 27.08.2015 г. 10	00001,46	-	-	1	-	НН	1,2 кВт	-
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Полевая» 110/10 кВ (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала»- «Челябэнерг») → ВЛ-10 кВ → ТП-10 10/0,4 кВ → КЛ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ ж/д (АО «Оборонэнерго») → ВРУ-0,4 кВ ж/д (ООО УК «Городок ЧВВАКУШ») → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 11.3 настоящего приложения. Транзитных потребителей нет.													
<b>Объект: станция катодной защиты, ГРП-107 на территории ЧВВАКУШ в п. Шагол, г. Челябинск</b>													
11.4.	До составления в установленном порядке акта о технологическом присоединении: ВРУ-0,23 кВ ГРП	0,22 кВ	-	ЩУ-0,22 кВ СКЗ	104607481	00000,98	-	-	1	-	НН	нет данных* Т <sub>доп</sub> дл = 30 А	-
					СЕ102МР5 145-А 20.05.2016 г.								
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Полевая» 110/10 кВ (ПО ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала»- «Челябэнерго») → ВЛ-10 кВ → ТП-9 10/0,4 кВ (АО «Оборонэнерго») → КЛ-0,22 кВ до ВРУ-0,4 кВ ГРП → КЛ-0,22 кВ (АО «Челябинскторгаз»).													
Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, указанному в п. 11.4 настоящего приложения. Транзитных потребителей нет.													

Гарантирующий поставщик

Директор

А.О.Боженев

М.П.



Потребитель

Генеральный директор

В.Г.Серадский

М.П.