

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 74020520002722

г. Челябинск

"01" июля 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Осиповой Марии Давыдовны, действующего на основании доверенности № Д73 от 13.06.2019 г., и

Товарищество собственников недвижимости "Родной", именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице

Управляющего Синдюкова Сергея Коргановича

действующего на основании доверенности № 1 от 15.04.2019

совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее – договор) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки, определенных в Приложении № 1 к настоящему Договору, через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

### 2. ОБЩИЕ ТЕРМИНЫ

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

- **Сетевая организация** - организация, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, и которая соответствует утвержденным действующим законодательством РФ критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

- **Владелец электросети** – лицо (организация), к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

При этом Владелец электросети:

- не оказывает услуги по передаче электрической энергии для Потребителя;  
- не вправе препятствовать перетоку электрической энергии через свои объекты для Потребителя;  
- не вправе требовать оплату за переток электрической энергии через свои объекты для Потребителя.

- **Транзитный потребитель** – организация (в том числе граждане-потребители и приравненные к ним потребители), энергопринимающие устройства которой непосредственно либо опосредовано присоединены к электрическим сетям Потребителя либо действующая в интересах такой организации энергосбытовая организация, которые имеют договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) с Продавцом, а также иная сетевая организация, присоединенная к объектам электросетевого хозяйства Потребителя. Транзитные потребители указаны в приложении № 1 «Перечень точек поставки Потребителя» настоящего договора.

- **Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Продавца и Потребителя, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения границ балансовой принадлежности (приложение № 9 настоящего договора), и указанное в приложении № 1 настоящего договора.

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

- **Измерительный комплекс** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов

тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

- **Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) Потребителя в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Сетевая организация/Владелец электросети принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии (приложение № 1 настоящего договора).

- **Резервируемая максимальная мощность** - определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.2. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии № 442 от 04.05.2012 (далее – Основные положения), решениями органов исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

#### 3.1. ПРОДАВЕЦ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Осуществлять продажу электроэнергии (мощности) Потребителю в точки поставки (Приложение № 1 к настоящему договору), качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относятся объекты энергоснабжения Потребителя, 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.

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

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

3.1.4. 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.

3.1.5. 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.

3.1.6. Принимать от Потребителя заявление об уменьшении в одностороннем порядке объема электрической энергии (мощности) в связи 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. 3.4.7. настоящего договора обязанностей.

3.1.7. 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.

3.1.8. Принимать предоставленные Потребителем не позднее 01 апреля текущего года по форме приложения № 5 настоящего договора сведения о планируемом к потреблению в следующем расчетном периоде регулировании объеме электрической энергии с разбивкой по месяцам и уровням напряжения, а также о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, *Договор энергоснабжения*

определенную в документах о технологическом присоединении.

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

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

3.1.11. 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.

3.1.12. Предоставлять Потребителю по его запросу информацию, которую Продавец обязан предоставить Потребителю в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

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

3.1.15. Уведомлять Потребителя в установленном порядке о предстоящем введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и случаях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством.

### **3.2. ПРОДАВЕЦ ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.2.1. 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 Продавца. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров, подписывается уполномоченными представителями сторон по настоящему договору и вручается каждому из заинтересованных лиц.

3.2.2. 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 Продавцом), 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 Продавца. Представитель Продавца имеет право опломбировать отключенные Потребителем/Сетевой организацией/Владельцем электросети электроустановки. При этом Продавец вправе потребовать в установленном действующим законодательством РФ порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации расходов на оплату действий 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 Продавца. Акт составляется в необходимом количестве экземпляров и вручается каждой из заинтересованных сторон.

В случае выявления безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

3.2.3. Участвовать в допуске измерительных комплексов (системы учета) Потребителя в эксплуатацию с последующим оформлением соответствующих актов, устанавливая пломбы и (или)

знаки визуального контроля.

3.2.4. Выдавать Потребителю рекомендации на устранение выявленных представителем Продавца нарушений в измерительных комплексах (системе учета), принадлежащих Потребителю.

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

3.2.6. 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 Продавцом 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 Продавца 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 Продавца в сети Интернет ([www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.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) Продавца и (или) об адресах (адресе) электронной почты Продавца, предназначенных для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещена на официальном сайте Продавца в сети Интернет ([www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.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 Продавца по настоящему договору считаются приостановленными с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении, направляемом Продавцом 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.

3.2.7. 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.

### **3.3. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:**

3.3.1. 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.

3.3.2. Компенсировать Продавцу затраты, связанные с введением ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителем и восстановлением энергоснабжения Потребителя, на основании выставленного Потребителю счета.

3.3.3. 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:

- Продавца - для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с условиями п.п. 3.2.1., 3.2.2. настоящего договора;

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

3.3.4. 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 Продавцу результаты замеров.

3.3.5. 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 устройств потребителя, а также пломб и знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний.

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

3.3.6. Уведомлять Продавца 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);

в) при появлении других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, в том числе указанных в Приложении № 1 к настоящему договору - не позднее 5-ти суток с момента произошедших изменений (нарушений).

Уведомлять Сетевую организацию/Владельца электросети:

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

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

3.3.7. 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 Продавца до начала проведения ремонтных работ на объектах собственного электросетевого хозяйства.

3.3.8. Поддерживать на границах балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Потребителем, Потребителем и Транзитным потребителем значения показателей качества электрической энергии, соответствующие техническим регламентам и иным обязательными требованиями.

Соблюдать в соответствии с действующим законодательством значения соотношения потребления активной и реактивной мощности (tgφ), определяемые для отдельных энергопринимающих устройств

(групп энергопринимающих устройств) Потребителя, установленные в документах о технологическом присоединении.

3.3.9. 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.

3.3.10. 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 Продавцу копию акта не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

3.3.11. 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.

3.3.12. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью (п. 3.4.6. настоящего договора) или уменьшения объема потребляемой электрической энергии (мощности) (п. 3.4.7. настоящего договора) передать Продавцу письменное уведомление об этом не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения в соответствии с условиями п.п. 3.4.6., 3.4.7. настоящего договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении Продавца в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных п.п. 3.4.6., 3.4.7. настоящего договора, обязательства Потребителя и Продавца сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.3.13. При ликвидации или реорганизации не менее чем за два месяца известить об этом Продавца. Сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.3.14. 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 Продавца способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, а также в течение 1 рабочего дня с даты прекращения такого права предоставить Продавцу подтверждающие документы.

3.3.15. При смене руководителя в течение 3-х дней предоставлять Продавцу 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.

3.3.16. Для постоянной связи с Продавцом и Сетевой организацией/Владельцем электросети и согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи электрической энергии, назначить распорядительным документом ответственным лицом:

(должность, Ф.И.О., телефон)

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

3.3.18. Предоставлять Продавцу 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.

3.3.19. 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 Продавцом с транзитным потребителем, и уведомить об этом Продавца до даты и времени введения в его отношении ограничения режима потребления.

3.3.20. Если ограничение режима потребления Потребителя может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, предоставлять Продавцу 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.

3.3.21. Направлять Продавцу и Сетевой организации уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления после выполнения мероприятий, указанных в п. 3.3.20. настоящего договора.

3.3.22. Допускать представителей Продавца 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. 3.2.6. настоящего договора.

3.3.23. 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 Продавца 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 Продавец 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.

3.3.24. В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Продавца 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.

3.3.25. Незамедлительно (в течение 1 рабочего дня) уведомлять Продавца и Сетевую организацию об авариях, пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, поражениях электрическим током и других чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также об отключениях электроэнергии, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета Потребителя, в том числе о нарушениях пломб и знаков визуального контроля на элементах измерительных комплексов учета электрической энергии, неисправности или утраты расчетного прибора учета, истечения межповерочного интервала, о необходимости замены прибора учета и (или) измерительных трансформаторов по телефонам: телефон Продавца \_\_\_\_\_, телефон Сетевой

организации \_\_\_\_\_.

Допускать представителей Продавца, Сетевой организации к расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования.

3.3.26. Для определения объема электрической энергии (мощности), поставленного за расчетный период Потребителю, обеспечить снятие показаний расчетных приборов учета и передачу их Продавцу в порядке и сроки, указанные в п. 4.3 настоящего Договора.

#### **3.4. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.4.1. 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 Продавцу 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.

3.4.2. Требовать поддержания Продавцом 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.

3.4.3. 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 Продавца) к электроустановкам, измерительным комплексам (системе учета), установленным на территории Сетевой организации/Владельца электросети, и учитывающих электропотребление Потребителя.

3.4.4. Выполнять, выданные Продавцом в соответствии с условиями п. 3.2.4. настоящего договора, рекомендации, направленные на устранение нарушений измерительных комплексов (системы учета).

3.4.5. Заявлять Продавцу 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.

3.4.6. Отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение договора, при условии оплаты Продавцу 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.

3.4.7. Уменьшать в одностороннем порядке объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Продавца 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 Продавцу стоимость поставленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также начисленную Продавцом 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 Продавцу выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности), содержащую сведения, предусмотренные действующим законодательством;

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

3.4.8. 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.

3.4.9. Перейти на обслуживание с даты утраты Продавцом статуса гарантирующего поставщика:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

3.4.10. Предоставлять Продавцу 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.

#### **4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

4.1. 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 4.2., 4.3. настоящего договора и с применением цены согласно Разделу 5 настоящего договора.

4.2. Определение объемов потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки с применением расчетных способов, производится в соответствии с действующим законодательством РФ в случаях:

- отсутствия приборов учета;
- непредставления Потребителем акта снятия показаний приборов учета в сроки, установленные в п. 4.3 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;
- в иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

4.3. 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 Продавцу 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 Продавцом;

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 Продавцом.

Кроме того, акт снятия показаний приборов учета на бумажном носителе подписывается уполномоченным лицом Потребителя и одновременно с актами приема-передачи, составленными по условиям п. 10.8. предоставляются Продавцу в течение 3-х рабочих дней по окончании расчетного периода.

#### **4.4. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ПЕРВОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:**

4.4.1. Продавец производит расчет величины фактически поставленной электрической энергии в целом за расчетный период.

#### **4.5. В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ДЛЯ РАСЧЕТОВ В ТЕКУЩЕМ РАСЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ВТОРОЙ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ:**

4.5.1. Продавец 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.

4.5.2. 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.

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

4.6.1. Продавец 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.

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

4.6.2.1. Потребитель обеспечивает надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности), а также возможность для Продавца 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 Продавцом.

4.6.2.2. Продавец 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.

4.6.3. Порядок определения величин поставленных электрической энергии и мощности.

4.6.3.1. 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

4.6.3.2. 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.

4.6.4. Продавец 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.

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

Потребитель обязан предоставлять Продавцу 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 \_\_\_\_\_ (при наличии возможности установки указанной программы), размещенной на официальном сайте Продавца [www.uralabyt.ru](http://www.uralabyt.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 Продавец уведомляет Потребителя заказным письмом, телетайпограммой, телеграммой с уведомлением о вручении либо посредством электронных средств связи с использованием электронной подписи.

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

Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии (мощности) в случаях и в порядке, которые установлены Основными положениями.

4.7. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные в настоящем договоре, для целей определения объема электрической энергии (мощности) по настоящему договору за расчетный период используются показания контрольного прибора учета (при наличии контрольного прибора учета).

4.8. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим договором сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

4.9. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета (измерительного комплекса), в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию), при отсутствии прибора учета, а также при безучетном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии по соответствующей точке (-ам) поставки определяется расчетным способом в соответствии с требованиями Основных

положений.

4.10. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленный Потребителю, корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определяется расчетным путем в порядке, установленном действующим законодательством.

## **5. ЦЕНА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПО НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ**

5.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются по нерегулируемым ценам с учетом их дифференциации в рамках предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной Потребителем, если законодательством не предусмотрено применение регулируемых цен (тарифов).

Предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной Потребителем, рассчитываются Продавцом в соответствии со структурой нерегулируемой цены, установленной Основными положениями, и согласно формулам (правилам), установленным правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными соответствующими постановлениями Правительства РФ.

При наличии у Потребителя различных тарификационных групп/ценовых категорий и т.д. расчеты производятся дифференцированно по каждой группе.

5.2. Информация о ценах ежемесячно публикуется на официальном сайте Продавца в сети Интернет ([www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru)). Потребитель считается уведомленным об изменении цены за электрическую энергию с момента опубликования указанной информации на официальном сайте.

5.3. Если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену без переоформления, внесения изменений в настоящий договор.

## **6. ОПЛАТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**

6.1. За расчетный период принимается один календарный месяц.

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

6.3. 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 – «\_\_\_\_\_».

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

6.4.1. Оплата платежей текущего периода производится:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) определенной по п. 6.4.1.1, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) по п. 6.4.1.1., вносится до 25-го числа этого месяца.

6.4.1.1. 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.

6.4.2. Оплата платежа по окончательному расчету за фактически поставленную электрическую энергию (мощность) с учетом произведенных платежей текущего периода соответствующего расчетного периода (п. 6.4.1.) 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.

6.5. Продавец в соответствии с действующим законодательством РФ формирует расчетные документы (счета, счета-фактуры), которые Потребитель получает у Продавца.

При этом неисполнение расчетных документов (счетов, счетов-фактур) у Продавца не освобождает Потребителя от обязанности оплатить поставленную электрическую энергию (мощность) по условиям п. 6.4. настоящего договора.

6.6. Датой оплаты поставленной электрической энергии считается день зачисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

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

6.8. Расчеты по настоящему договору за электрическую энергию (мощность) осуществляются Потребителем в безналичном порядке путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет, указанный в разделе 13 настоящего договора, или иной расчётный счёт, по указанию Продавца, а также по согласованию Сторон - в ином порядке (в порядке и на основаниях, предусмотренных действующим законодательством).

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

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

7.2. Продавец 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.

7.3. 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.

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

7.5. 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.

7.6. 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.

7.7. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность, предусмотренную Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.8. Ответственность за надежность и качество электрической энергии, подаваемой Продавцом в точку (-и) поставки по настоящему договору, определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

## **8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

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

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента заключения и действует по

31 декабря 2019 года. Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с 01 июля 2019 года в 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.

9.2. 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.

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

9.4. 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 Продавцом 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.

## 10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

10.1. 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 Продавцом, с последующим его уведомлением.

10.2. 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.

10.3. 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.

10.4. Стороны по настоящему договору обязуются в 10-дневный срок направлять друг другу уведомления об изменении наименования, адреса, об изменении банковских реквизитов, а также изменениях, вносимых в учредительные и уставные документы.

10.5. Стороны по настоящему договору договорились, что в случае прекращения действия договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)), заключенного Продавцом 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 Продавцом соответствующего уведомления Потребителю.

10.6. Стороны договорились, что датой подписания документа по договору, на основании которого изменяется объем и цена поставленной электрической энергии и на основании которого выставляется Договор энергоснабжения

корректировочный счет, считать дату получения Продавцом подписанного указанного документа.

Данное условие не распространяется на случаи изменения цены по условиям п.п. 5.2., 5.3. настоящего договора.

10.7. 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.

10.8. Потребитель может предоставлять Продавцу одновременно с актами снятия показаний приборов учета в срок, установленный в п. 4.3. 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.

10.9. 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.

10.10. Контактная информация Сетевой организации формируется и указывается Продавцом в приложении № 10 «Контактная информация Сетевой организации» к настоящему договору.

10.11. Местом исполнения настоящего договора является Челябинская область.

## 11. 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».
10. Приложение № 10 «Контактная информация Сетевой организации».

### Примечания:

1. Приложения №№ 3, 5, 8 к настоящему договору являются образцами форм и сторонами по настоящему договору не подписываются, размещаются на официальном сайте Продавца в сети Интернет [www.uralsbyt.ru](http://www.uralsbyt.ru).

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 Сетевой организацией.

5. Приложение № 10 формируется Продавцом и сторонами по настоящему договору не подписывается.

6. 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.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### Продавец:

ООО "Уралэнергосбыт"

Юридический адрес: 454091, Челябинская область,  
г. Челябинск, пр-кт. Ленина, д. 28Д ЭТ/ПОМ 6/7

Почтовый адрес: 454092, обл. Челябинская,

г. Челябинск, ул. Кирова, д. 130, пом.3

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

### Банковские реквизиты:

Получатель: Общество с ограниченной  
ответственностью "Уральская энергосбытовая  
компания" (ООО "Уралэнергосбыт")

ИНН: 7744001497, КПП: 668543001

р/с: 40702810900260001657

Наименование банка: Ф-Л БАНКА ГПБ (АО)  
"УРАЛЬСКИЙ"

БИК: 046577411

к/с: 30101810365770000411

Состоит на налоговом учете в Инспекции  
Федеральной налоговой службы по Центральному  
району г. Челябинска

ИНН: 7453313477

КПП: 745301001

ОКВЭД: 35.14, ОКТМО: 75701390000,

ОКПО: 19151032, ОГРН: 1177456069548,

ОКОПФ: 12300, ОКОГУ: 4210014,

Телефон: \_\_\_\_\_

### Потребитель:

ТСН "Родной"

Адрес: 456501, обл. Челябинская, р-н. Сосновский,  
с. Кременкуль, ул. Луговая (мкр Родной), д. 1

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

### Банковские реквизиты:

р/с: 40703810790190000059

Наименование банка: ПАО "ЧЕЛЯБИНВЕСТБАНК"

БИК: 047501779

к/с: 30101810400000000779

Состоит на налоговом учете в Межрайонной инспекции  
ФНС №22 по Челяб. области

ИНН: 7460044909

КПП: 746001001

ОКВЭД: 68.20.2, ОКТМО: 75652425,

ОКПО: 35713104, ОГРН: 1197456004701,

ОКОПФ: 20760, ОКОГУ: 4210014,

Телефон: \_\_\_\_\_

Осипова М.Д.

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.



(должность)

(подпись, Ф.И.О.)



**Потребитель: ТСН «Родной»**

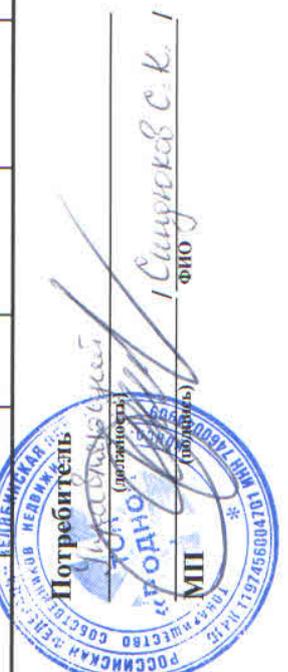
**Перечень точек поставки Потребителя**

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Напряжение на границе балансовой принадлежности сетей (кВ)	Идф	Место установки прибора учета	Прибор учета (прием/отдача) (Номер / Тип / Дата госповерки / МПИ)	Показания прибора учета, дата начальных показаний	Трансформатор (Ктр / Дата госповерки / МПИ)	Трансформаторная жонка (Ктр / Дата госповерки / МПИ)	Расчетный коэф-т	Величина потерь при несопад. точек поставки и мест установки	Уровень напряжения для применения цен (ВН, ГН, СН1, СН2, НН)	Мощность энергопринимающих устройств	
												максимальная, Р <sub>макс.</sub> (кВт)	присоединенная, Р <sub>прис.</sub> (кВА/кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Объект: контрольно-пропускной пункт №1 мкр. «Родной», с. Кременкуль, Сосновского района</b>													
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Кременкуль» 110/10 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ от опоры №17 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») → ТП-2118 10/0,4 кВ → ТП-2119 10/0,4 В → ВЛ-10 кВ → ТП-1823 10/0,4 кВ, ВЛ-10 кВ → ТП-1822 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ → ВЛ-0,4 кВ опора №9 (ООО «ЭКМ») → ответвление ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 → ШУРЭ-0,4 кВ на опоре и электроустановки потребителя (ТСН «Родной») Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, установленному в ШУРЭ-0,4 кВ на опоре.													
1.	На зажимах ответвления отпаечной опоры ВЛ-0,4 кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	0,4 кВ	-	ШУРЭ-0,4кВ на опоре	57030105 Нева 303 ISO I-2017 16 лет		-	-	1	-	НН	7,5 кВт	-
<b>Объект: контрольно-пропускной пункт №2 мкр. «Родной», с. Кременкуль, Сосновского района</b>													
Электроснабжение Потребителя осуществляется от: ПС «Кременкуль» 110/10 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ от опоры №17 (ПО ЦЭС филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») → ТП-2118 10/0,4 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ → ВЛ-10 кВ от опоры №110-А (ООО «ЭКМ») → ответвление ВЛ-0,4 кВ от опоры №110-А → ШУРЭ-0,4 кВ на опоре и электроустановки потребителя (ТСН «Родной») Объем поставленной электрической энергии определяется по прибору учета, установленному в ШУРЭ-0,4 кВ на опоре.													
2.	На зажимах ответвления отпаечной опоры ВЛ-0,4 кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	0,4 кВ	-	ШУРЭ-0,4 кВ на опоре	57119281 Нева 103 ISO I-2017 16 лет		-	-	1	-	НН	5,5 кВт	-

**Продавец**  
ООО «Уралэнергобыт»  
М.П.



**Потребитель**  
ТСН «Родной»  
М.П.  
И.Сидорова С.К.  
Ф.И.О.



**Потребитель: ТСН "Родной"**

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

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

1.1. 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.

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

1.3. 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.

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

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

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

### **2. Порядок проверки прибора учета перед демонтажем**

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

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

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

### **3. Порядок определения расчетного прибора учета**

3.1. Для учета электрической энергии используются приборы учета, зарегистрированные в Госреестре средств измерений РФ, прошедшие госповерку и соответствующего класса точности. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, 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.

3.2. 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.

3.3. 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.

#### 4. Требования, предъявляемые к эксплуатации приборов учета (систем учета)

4.1. 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.

4.2. 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.

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

4.4. 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.

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

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

#### 5. Порядок доступа к приборам учета представителей Продавца и Сетевой организации для их проверки

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

5.2. Результаты проверки оформляются актом проверки расчетных приборов учета в соответствии с требованиями действующего законодательства.

**Продавец:**

ООО "Уралэнергосбыт"

Осипова М.Д.

М.П.



**Потребитель:**

ТСН "Родной"

(должность)

Подпись, Ф.И.О.)



**Контактная информация Сетевой организации**

Потребитель: ТСН "Родной"

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Контактные телефоны Сетевой организации для заочного обслуживания	Официальный сайт Сетевой организации в сети Интернет
1	ООО "ЭК Маяк"	8-800-222-08-37	www.ekml74.ru



Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На зажимах ответвления отпаечных опор(3шт) ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	На зажимах ответвления отпаечных опор(3шт) ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-2118, ВЛ-0,4кВ	Отпайка от отпаечных опор(3шт) ВЛ-0,4кВ до объектов и объекты

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-2118, ВЛ-0,4кВ	Отпайка от отпаечных опор(3шт) ВЛ-0,4кВ до объектов и объекты

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию:

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

Потери электроэнергии, возникающие на участке электрической сети от места установки

расчётных приборов учёта до границы балансовой принадлежности, устанавливаются в размере:

потери в трансформаторе 0 %, потери в линиях (кабельных, воздушных) 0 %

Согласованное напряжение на границе эксплуатационной ответственности, его нормальное

(допустимое) отклонение и место его замера: 0,22кВ ± 10%

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

ООО «ЭКМ»

Заместитель директора

Н.А. Татьянаенко

М.п. «  » 20\_\_ г.

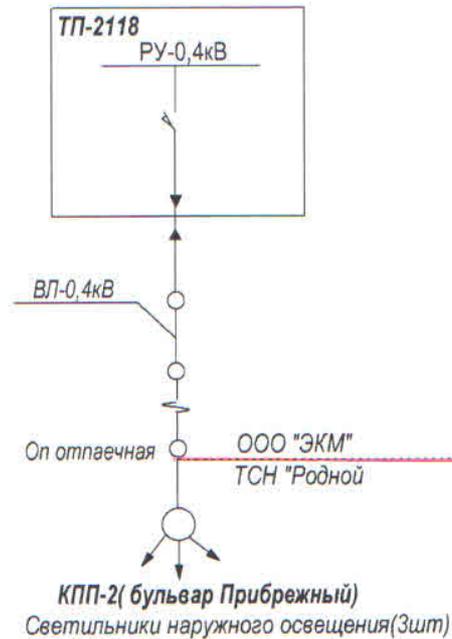
ТСН «Родной»

Председатель правления

А.В. Наймушин

М.п. «  » 20\_\_ г.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов: суммарно не более 72 часов в год и не более 24 часов подряд.

Ограничение режима потребления электрической энергии и прочие сведения и условия введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

### ООО «ЭКМ»

Почтовый адрес: Российская федерация,  
454108, г. Челябинск, ул. Челябинского Рабочего, 5  
неж. пом. 2  
Юридический адрес: совпадает с почтовым  
Тел./факс: 88002220837

### ТСН «Родной»

Почтовый адрес: Российская федерация,  
456501, г. Челябинская обл, Сосновский р-н, село Кременкуль  
мкр-н «Родной», ул. Луговая, 1  
Юридический адрес: нет  
Тел: 8(351)214-93-43

Заместитель директора



Н.А. Татьяненко

(подпись)

М.П. « \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.

Председатель правления



А.В. Наймушин

(подпись)

М.П. « \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.

**Акт**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ 1201

от «17» апреля 2020г.

Настоящий акт составлен **ООО «ЭКМ»**, именуемым в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице заместителя директора Н.А. Татьяненко, действующего на основании доверенности № 03 от 01.01.2020г., с одной стороны, и **ТСН «Родной»** в лице председателя правления А.В. Наймушина, действующего на основании Устава, именуемым в дальнейшем **Заявителем**, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Челябинская область, Сосновский р-н, село Кременкуль, микрорайон «Родной», светильники(7шт) наружного освещения ул. Радужная(КПП-1)

максимальная мощность (всего) 0,95 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0,95 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

Категория надежности электроснабжения - III

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения - III

**2. Перечень точек присоединения:**

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $tg \varphi$ )
1	ПС «Кременкуль», ВЛ-10кВ №4, ТП-1822, РУ-0,4кВ, ВЛ-0,4кВ;	Точка присоединения расположена на опорах(7шт) ВЛ-0,4кВ	0,22	0,95	-	0,35

**ООО «ЭКМ»**

Заместитель директора

Н.А. Татьяненко

м.п. «  » 20\_\_ г.

**ТСН «Родной»**

Председатель правления

А.В. Наймушин

м.п. «  » 20\_\_ г.

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На зажимах ответвления отпаечных опор(7шт) ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	На зажимах ответвления отпаечных опор(7шт) ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-1822, ВЛ-0,4кВ	Отпайка от отпаечных опор(7шт) ВЛ-0,4кВ до объектов и объекты

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-1822, ВЛ-0,4кВ	Отпайка от отпаечных опор(7шт) ВЛ-0,4кВ до объектов и объекты

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию:

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

Потери электроэнергии, возникающие на участке электрической сети от места установки расчётных приборов учёта до границы балансовой принадлежности, устанавливаются в размере:

потери в трансформаторе 0 %, потери в линиях (кабельных, воздушных) 0 %

Согласованное напряжение на границе эксплуатационной ответственности, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера: 0,22кВ ± 10%

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

ООО «ЭКМ»

Заместитель директора

Н.А. Татьянаенко

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

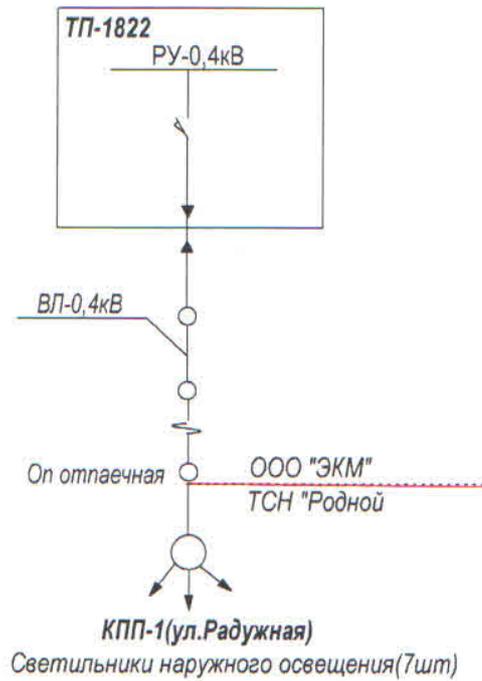
ТСН «Родной»

Председатель правления

А.В. Наймушин

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов: суммарно не более 72 часов в год и не более 24 часов подряд.

Ограничение режима потребления электрической энергии и прочие сведения и условия введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

### ООО «ЭКМ»

Почтовый адрес: Российская федерация,  
454108, г. Челябинск, ул. Челябинского Рабочего, 5  
неж. пом. 2  
Юридический адрес: совпадает с почтовым  
Тел./факс: 88002220837

### ТСН «Родной»

Почтовый адрес: Российская федерация,  
456501, г. Челябинская обл, Сосновский р-н, село Кременкуль  
мкр-н «Родной», ул. Луговая, 1  
Юридический адрес: нет  
Тел: 8(351)214-93-43

Заместитель директора

Н.А. Татьянаенко

(подпись)

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Председатель правления

А.В. Наймушин

(подпись)

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акт

об осуществлении технологического присоединения

№ 154

от «05» июня 2019г.

Настоящий акт составлен ООО «ЭК Маяк», именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице представителя Н.А. Татьяненко, действующего на основании доверенности № 06 от 24.04.2019г., с одной стороны, и ТСН «Родной» в лице председателя правления А.В. Наймушина, действующего на основании Устава, именуемым в дальнейшем Заявителем, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Челябинская область, Сосновский р-н, село Кременкуль, микрорайон «Родной», КПП-1 (ул. Радужная).

максимальная мощность (всего) 7,5 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 7,5 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

Категория надежности электроснабжения - III

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения - III

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности ( $tg \varphi$ )
1	ПС «Кременкуль», ВЛ-10кВ №4, ТП-1822, РУ-0,4кВ, гр.1	Точка присоединения расположена на наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-1822	0,38	7,5	-	0,35

ООО «ЭКМ»



Представитель по доверенности

Н.А. Татьяненко

20 г.

ТСН «Родной»



Управляющий  
Председатель правления

А.В. Наймушин

20 г.

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На зажимах отщепления отпаечной опоры ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	На зажимах отщепления отпаечной опоры ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-1822	Отпайка от ВЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ объекта и ВРУ-0,4кВ объекта

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-1822	Отпайка от ВЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ объекта и ВРУ-0,4кВ объекта

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию:

в ВРУ-0,4кВ объекта установлен электронный электрический счётчик Нева 306 ISO зав № 57030105, кл. т. 1, 380В, 5/60А

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

*(виды защиты и автоматики, действия и др.)*

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

*(место установки, тип, мощность и др.)*

7. Прочие сведения:

Потери электроэнергии, возникающие на участке электрической сети от места установки расчётных приборов учёта до границы балансовой принадлежности, устанавливаются в размере:

потери в трансформаторе 0 %, потери в линиях (кабельных, воздушных) 0 %

Согласованное напряжение на границе эксплуатационной ответственности, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера: 0,38кВ ± 10%

*(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)*

ООО «ЭКМ»

ТСН «Родной»

Представитель по доверенности

Председатель правления

Н.А. Татьянаенко

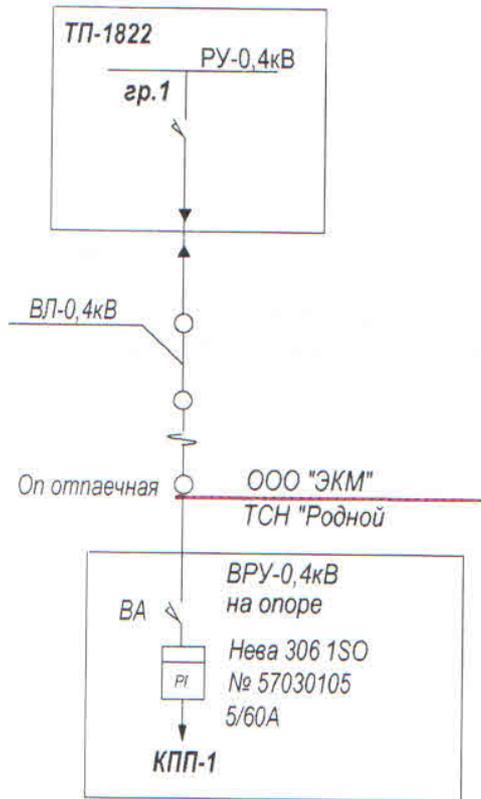
А.В. Наймушин

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов: суммарно не более 72 часов в год и не более 24 часов подряд.

Ограничение режима потребления электрической энергии и прочие сведения и условия введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

**ООО «ЭКМ»**

Почтовый адрес: Российская федерация,  
454108, г. Челябинск, ул. Челябинского Рабочего, 5  
неж. пом. 2  
Юридический адрес: совпадает с почтовым  
Тел./факс: 88002220837

**ТСН «Родной»**

Почтовый адрес: Российская федерация,  
456501, г. Челябинская обл, Сосновский р-н, село Кременкуль  
мкр-н «Родной», ул. Луговая, 1  
Юридический адрес: нет  
Тел: 8(351)214-93-43

Представитель по доверенности

Н.А. Татьяненко

М.П. «ЭКМ» 20 г.

Председатель правления

А.В. Наймушин

М.П. «ТСН «Родной»» 20 г.

Акт

об осуществлении технологического присоединения

№ 155

от «05» июня 2019г.

Настоящий акт составлен **ООО «ЭК Маяк»**, именуемым в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице представителя Н.А. Татьяненко, действующего на основании доверенности № 06 от 24.04.2019г., с одной стороны, и **ТСН «Родной»** в лице председателя правления А.В. Наймушина, действующего на основании Устава, именуемым в дальнейшем **Заявителем**, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Челябинская область, Сосновский р-н, село Кременкуль, микрорайон «Родной», КПП-2 (ул. Прибрежный бульвар).

максимальная мощность (всего) 5,5 кВт, в том числе:

присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 5,5 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

Категория надежности электроснабжения - III

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения - III

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС «Кременкуль», ВЛ-10кВ №4, ТП-2118, РУ-0,4кВ, гр.1, ВЛ-0,4кВ	Точка присоединения расположена на отпаечной опоре ВЛ-0,4кВ	0,22	5,5	-	0,35

ООО «ЭКМ»

Представитель по доверенности

Н.А. Татьяненко

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ТСН «Родной»

Председатель правления

А.В. Наймушин

М.П. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На зажимах ответвления отпаечной опоры ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»	На зажимах ответвления отпаечной опоры ВЛ-0,4кВ между ООО «ЭКМ» и ТСН «Родной»

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-2118	Отпайка от ВЛ-0,4кВ до ВРУ-0,22кВ объекта и ВРУ-0,22кВ объекта

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-2118	Отпайка от ВЛ-0,4кВ до ВРУ-0,22кВ объекта и ВРУ-0,22кВ объекта

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию:

в ВРУ-0,22кВ объекта установлен электронный электрический счётчик Нева 106 ISO зав № 57119281, кл. т. 1, 220В, 5/60А

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

Потери электроэнергии, возникающие на участке электрической сети от места установки расчётных приборов учёта до границы балансовой принадлежности, устанавливаются в размере:

потери в трансформаторе 0 %, потери в линиях (кабельных, воздушных) 2,5 %

Согласованное напряжение на границе эксплуатационной ответственности, его нормальное (допустимое) отклонение и место его замера: 0,22кВ ± 10%

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

ООО «ЭКМ»

ТСН «Родной»

Представитель по доверенности

Председатель правления

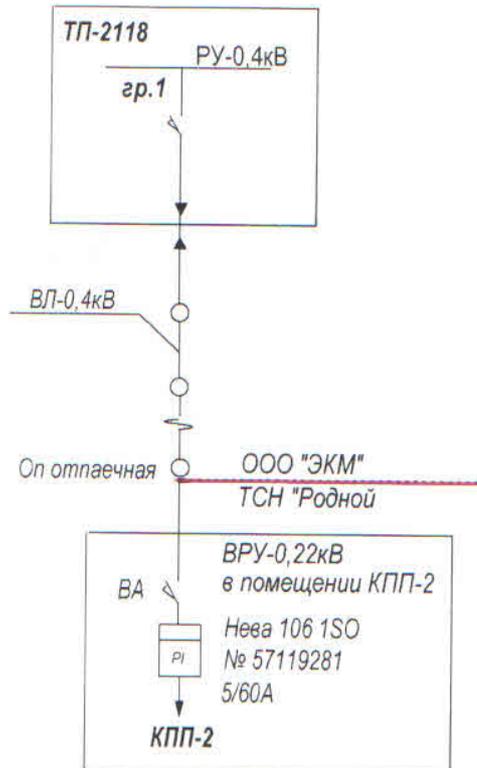
Н.А. Татьянаенко

А.В. Наймушин

М.п. «ЭКМ» 20\_\_ г.

20\_\_ г.

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Количество и продолжительность отключений для проведения плановых ремонтов: суммарно не более 72 часов в год и не более 24 часов подряд.

Ограничение режима потребления электрической энергии и прочие сведения и условия введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. Настоящий акт действует до заключения нового акта и подлежит пересмотру в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

**ООО «ЭКМ»**

Почтовый адрес: Российская федерация,  
454108, г. Челябинск, ул. Челябинского Рабочего, 5  
неж. пом. 2  
Юридический адрес: совпадает с почтовым  
Тел./факс: 88002220837

Представитель по доверенности

Н.А. Татьяненко

М.П. «          » 20   г.

**ТСН «Родной»**

Почтовый адрес: Российская федерация,  
456501, г. Челябинская обл, Сосновский р-н, село Кременкуль  
мкр-н «Родной», ул. Луговая, 1  
Юридический адрес: нет  
Тел: 8(351)214-93-43

Председатель правления

А.В. Наймушин

М.П. «          » 20   г.