

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____
заключенный до технологического присоединения

г. Челябинск

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергосбытовая компания» (ООО «Уралэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, 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** – организация (лицо), к объектам электросетевого хозяйства которой(ого) 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, указанное в приложении № 1 к настоящему договору и используемое для определения объема взаимных обязательств Продавца и Потребителя, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении (акте об осуществлении технологического присоединения (уведомлении об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)/ акте разграничения границ балансовой принадлежности) (приложение №9 настоящего договора), а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего

устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

- **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, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

- **Система учета** - совокупность приборов учета, 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 или нескольким точкам поставки.

- **Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)** - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством РФ.

- **Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)** - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными действующим законодательством РФ.

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.

- **Объект микрогенерации** - объект по производству электрической энергии, принадлежащий на праве собственности или ином законном основании Потребителю, энергопринимающие устройства которого технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, функционирующий в том числе на основе использования возобновляемых источников энергии и используемый Потребителем для производства электрической энергии в целях удовлетворения производственных нужд, а также в целях продажи в порядке, установленном действующим законодательством РФ, в случае, если объем выдачи электрической энергии таким объектом по производству электрической энергии в электрическую сеть не превышает величину максимальной присоединенной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и составляет не более 15 кВт и если для выдачи электрической энергии такого объекта в электрическую сеть не используется электрическое оборудование, предназначенное для обслуживания более одного помещения в здании, в том числе входящее в состав общего имущества многоквартирного дома.

- **Электронный документооборот (ЭДО)** – процесс обмена между Сторонами электронными документами, подписанными электронной подписью.

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», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения), «Правилами технологического присоединения

энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), решениями органов исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

2.3. По вопросам, прямо не урегулированным настоящим договором, а также при изменении действующего законодательства Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

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

3.1.4. В ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществлять контроль соблюдения требований, предусмотренных действующим законодательством РФ, в отношении приборов учета, а также извещать Потребителя в установленных случаях об их нарушении.

3.1.5. 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. 3.4.6. настоящего договора обязанностей.

3.1.6. 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.

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

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

3.1.9. 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.

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

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

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

3.1.13. 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.

3.1.14. При получении от Сетевой организации утвержденных графиков аварийного ограничения уведомлять об этом Потребителя путем размещения указанной информации на официальном сайте Продавца в сети Интернет.

3.2. ПРОДАВЕЦ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Беспрепятственного доступа в соответствии с режимом работы Потребителя в сопровождении представителей Потребителя, Сетевой организации к месту установки прибора учета для проверки прибора учета и снятия показаний, в том числе контрольного снятия показаний.

Результаты проверки и снятия показаний отражаются в акте, оформляемом представителем Сетевой организации или Продавца. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника, подписывается лицами, принимавшими участие в проверке. При отказе от подписания акта в нем указывается причина такого отказа.

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета Продавца или Сетевой организации осуществляется не чаще одного раза в месяц.

3.2.2. Беспрепятственного доступа 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 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, устанавливающих 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, телефонограммой, 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), 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, посредством телекоммуникационных каналов связи в электронной форме с использованием электронной подписи 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.

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 месту установки прибора учета (системы учета) представителей Продавца и Сетевой организации, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены действующим законодательством, а также представителей Продавца для реализации своих прав и обязанностей в соответствии с условиями п.п. 3.2.1, 3.2.2 настоящего договора.

3.3.4. Обеспечивать проведение на границе раздела по каждой точке поставки на принадлежащих Потребителю объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения с периодичностью, установленной действующим законодательством.

Предоставить Продавцу результаты замеров в 7-дневный срок после их проведения.

3.3.5. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета (измерительных комплексов, системы учета), и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), находящихся как в собственности Потребителя, так и принадлежащих другим собственникам, но установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Не демонтировать по своему усмотрению приборы учета (измерительные комплексы, систему учета) и (или) иное оборудование, находящиеся как в собственности Потребителя, так и принадлежащие другим собственникам, но установленные в границах балансовой принадлежности энергопринимающих

устройств Потребителя, не ограничивать к ним доступ, не вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме не препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с приборов учета.

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

3.3.6. Уведомлять Продавца способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения уведомления:

а) о фактах неисправности или утраты расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)), находящегося в собственности Потребителя или установленного в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, а также о нарушении пломб и знаков визуального контроля, нанесенных на приборы учета (измерительные комплексы (систему учета)), нарушениях схемы учета – в течение одних суток с момента обнаружения.

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

в) о необходимости замены измерительных комплексов (системы учета) и (или) компонентов измерительных комплексов (системы учета);

г) 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).

Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию/Владельца электросети:

- о неисправностях противоаварийной автоматики, другого электротехнического оборудования, а также об аварийных ситуациях, пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, поражениях электрическим током и других чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также об отключениях электроэнергии - 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.

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

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 документах о технологическом присоединении (акте об осуществлении технологического присоединения (уведомлении об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)/ акте разграничения границ балансовой принадлежности) (приложение №9 настоящего договора).

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

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 ($tg\phi$), 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 (изменить в установленных случаях) 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, а также если энергопринимающие устройства Потребителя отнесены к первой категории надежности. При отсутствии у Потребителя на момент заключения настоящего договора акта согласования технологической и (или) аварийной брони направить 2 экземпляра его проекта, в том числе через Продавца, на рассмотрение Сетевой организации, любым способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в течение 30 календарных дней со дня заключения настоящего договора. При направлении через Продавца документы предоставляются Потребителем Продавцу в течение 20 календарных дней со дня заключения настоящего договора.

Передать Продавцу копию акта не позднее 5 дней после дня согласования с Сетевой организацией.

3.3.11. В случае отказа в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью (п.3.4.5 настоящего договора) или уменьшения объема потребляемой электрической энергии (мощности) (п.3.4.6 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.3.4.5, 3.4.6 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.3.4.5, 3.4.6 настоящего договора, обязательства Потребителя и Продавца сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

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

3.3.13. 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 20 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.

3.3.14. 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.

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

(должность, Ф.И.О., телефон)

3.3.16. 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.

3.3.17. Обеспечить в установленном действующим законодательством порядке разработку, согласование с Сетевой организацией и предоставление Продавцу Плана мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления, включающего в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных

источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией их энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в случае если дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с питающих центров Сетевой организации в отношении Потребителя невозможен вследствие технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства электроприемников аварийной и (или) технологической брони электроснабжения транзитных потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.

3.3.18. 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.

3.3.19. Направлять Продавцу и Сетевой организации уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления после выполнения мероприятий, указанных в п.3.3.18. настоящего договора.

3.3.20. 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.

3.3.21. 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 _____, 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.

3.3.22. 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.

3.3.23. 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. 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), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Продавцом Потребителю в соответствии с действующим законодательством.

3.4.6. 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), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Продавцом Потребителю в соответствии с действующим законодательством;

- 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).

3.4.7. 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.

3.4.8. 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.

3.4.9. Обратиться в Сетевую организацию или к Продавцу за осуществлением установки, замены приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также за предоставлением услуг, не включенных в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета за отдельную плату.

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

4.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а также в установленных случаях замещающей информации и иных расчетных способов, с учетом пунктов 4.2, 4.3, 4.14 настоящего договора и с применением цены согласно Разделу 5 настоящего договора.

Расчетные и контрольные приборы учета указаны в приложении № 1 «Перечень точек поставки Потребителя» настоящего договора.

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

- отсутствия приборов учета;
- непредставления лицом, ответственным за снятие показаний, 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 интервала между поверками прибора учета, измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, либо их демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;
- истечения срока эксплуатации прибора учета;
- установления факта безучетного потребления электрической энергии Потребителем;
- в иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

4.3. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

- Сетевая организация – в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;
- Потребитель - в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Потребитель обязан производить снятие показаний приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) настоящего договора. Результаты оформляются актом снятия показаний приборов учета по форме, согласованной с Продавцом. 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 - с помощью электронных средств связи с электронной подписью, либо иными средствами связи и доставки, обеспечивающими фиксирование его получения Продавцом, в т.ч. посредством использования Личного кабинета Потребителя на сайте Продавца в сети Интернет;

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.

В случае передачи Потребителем Продавцу акта снятия показаний приборов учета с помощью электронных или иных средств связи, Потребитель оформляет акт снятия показаний приборов учета на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и одновременно с актами приема-передачи, составленными по условиям п.10.9, предоставляет Продавцу в течение 3-х рабочих дней по окончании расчетного периода.

В случае расположения объекта Потребителя в многоквартирном доме, Потребитель обязан производить снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета,

в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и предоставлять Продавцу акт снятия показаний приборов учета, указанных в приложении №1 к настоящему договору, в срок до 26 числа текущего месяца.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета.

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 обеспечивает 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 для Продавца возможность осуществления опроса системы учета, принадлежащей Потребителю, 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. В случае нарушения работы системы учета в расчетном периоде составляется акт недоучета (недостовренности), 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 приборов учета (системы учета), а также с применением расчетных способов и замещающей информации в установленных случаях.

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.

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 лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета, показаний расчетного прибора учета в установленные настоящим договором сроки и при отсутствии контрольного 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 расчетным способом в соответствии с Основными положениями.

4.9. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки транзитных

потребителей, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с Основными положениями, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

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.

4.11. Порядок и условия представления Продавцом и Сетевой организацией информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) устанавливаются правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.12. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке с применением замещающей информации и иных расчетных способов, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным с применением замещающей информации и иных расчетных способов, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии Потребителя за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

4.13. В случае если в отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.14. В случае если у Потребителя в единых границах балансовой принадлежности установлен объект микрогенерации в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, приборы учета, устанавливаемые на границе балансовой принадлежности, должны обеспечивать почасовые измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях. Сведения об объекте микрогенерации Потребителя и таких приборах учета указываются в приложении № 1 к настоящему договору.

Объем потребления электрической энергии (мощности) Потребителя для целей определения оплаты по настоящему договору определяется с учетом особенностей, установленных для потребителей, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации, в соответствии с Основными положениями с учетом:

- в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты по первой ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Потребителем у Продавца по настоящему договору понимается определенная по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой Потребителем из сети электрической энергии превышает объем переданной (выданной) Потребителем в сеть электрической энергии.

- в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты по второй ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Потребителем у Продавца по настоящему договору понимается определенная в соответствующие зоны суток по итогам расчетного периода величина, на которую объем принятой Потребителем из сети электрической энергии превышает объем переданной (выданной) Потребителем в сеть электрической энергии.

- в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты по третьей - шестой ценовой категории:

под объемом покупки электрической энергии Потребителем у Продавца по настоящему договору понимается величина, на которую объем собственного потребления электрической энергии Потребителя в каждый час превышает объем выработанной им электрической энергии.

Указанные величины определяются на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя и Сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц (Транзитных потребителей), присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства Потребителя.

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). 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, устанавливающий новую цену и (или) 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», номер и дату счета-фактуры либо счета;

-расчетный период (период, за который производится платеж) – «_____»;

-номер и дату настоящего договора.

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, акты приема-передачи электрической энергии (мощности)), которые Потребитель получает у Продавца.

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

Потребитель обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) вернуть Продавцу один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Потребитель не возвратит в течение 10 (десяти) рабочих дней подписанный со своей стороны вышеуказанный акт или не представит мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным в редакции Продавца.

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 12 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.

7.9. Потребитель в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан возместить Сетевой организации и (или) Продавцу убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных соответственно Сетевой организацией и (или) Продавцом приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

8. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Споры, возникающие при заключении, исполнении, изменении и расторжении договора, рассматриваются в Арбитражном суде Челябинской области, с соблюдением сторонами претензионного порядка урегулирования спора.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

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

Исполнение обязательств по настоящему договору начинается с 00 часов 00 минут даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя (указанные в приложении № 1 к настоящему договору), соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении Потребителя, указанного в пунктах 12(1), 13(2) - 13(4) Правил технологического присоединения - с 00 часов 00 минут дня составления и размещения на официальном сайте Сетевой организации (ином официальном сайте, обеспечивающем возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта Сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в личном кабинете Потребителя на сайте Сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны Сетевой организации, но не ранее совершения Потребителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии. При этом исполнение обязательств по настоящему договору начинается 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.

Настоящий договор признается заключенным между Потребителем и Продавцом на размещенных в личном кабинете Потребителя на сайте Продавца условиях проекта настоящего договора, акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям) и акта допуска прибора учета в эксплуатацию со дня составления и размещения в личном кабинете Потребителя на сайте Сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны Сетевой организации, но не ранее совершения Потребителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии (мощности), вне зависимости от подписания настоящего договора Потребителем.

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.

Расторжение или прекращение действия настоящего договора не влечёт за собой прекращения обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) за весь период действия договора, а также не освобождает Потребителя от ответственности за нарушение принятых на себя в рамках договора обязательств и от возмещения причинённых в период действия договора убытков.

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. Продавец и Сетевая организация обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) Потребителя, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

- при отсутствии приборов учета у Потребителя,
- при выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования Потребителя, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) Потребителя, указанных в приложении №1 настоящего договора;

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, за исключением установленных действующим законодательством случаев.

В вышеуказанных случаях коммерческий учет электрической энергии (мощности) обеспечивается:

- Сетевой организацией - в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств Потребителя;

- Продавцом - в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирном доме, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.

10.2. 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.

10.3. 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 до начала проведения ремонтных работ.

10.4. 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.

10.5. 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.

10.6. 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.

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

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

10.8. Стороны по настоящему договору договорились, что могут использовать электронную подпись при подписании и обмене через систему ЭДО (Диадок, Сбис и пр.) электронными документами, имеющими юридическое значение, после подписания Потребителем документов, регламентирующих работу с использованием электронной подписи (далее - Соглашение об ЭДО). Документы по настоящему договору, подписанные в вышеуказанном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

Вне зависимости от наличия подписанного Соглашения об ЭДО Стороны также признают юридическую силу за перепиской и документами (содержимым электронных писем), подписанными Сторонами/Стороной настоящего договора квалифицированными электронными подписями, пересылаемыми посредством электронной почты, а также через Личный кабинет Потребителя на сайте Продавца. Стороны обязуются сообщать друг другу обо всех случаях взлома или иного несанкционированного доступа к их электронным почтовым ящикам, в отсутствие такого уведомления исполнение, произведенное другой Стороной настоящего договора с учетом имеющейся у нее информации, признается надлежащим.

Стороны признают и соглашаются с тем, что любые письма, заявления, заявки, уведомления, претензии, а также иная деловая корреспонденция и документы, направление которых предусмотрено действующим законодательством при исполнении настоящего договора (за исключением документов об установлении, изменении, прекращении договорных отношений, а также первичных учетных (финансовых) документов), подписанные квалифицированными электронными подписями и отправленные посредством электронной почты, а также через Личный кабинет Потребителя на сайте Продавца, являются исходящими документами от надлежащим образом уполномоченных представителей Сторон. Такие письма и документы являются равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью (ст. 6 ФЗ «Об электронной подписи» от 06.04.2011 № 63-ФЗ).

Стороны договорились, что до начала документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица каждая из Сторон передает другой Стороне доверенность, подтверждающую полномочия лица, подписывающего с применением квалифицированной электронной подписи предусмотренные настоящим пунктом документы. В случае соблюдения данного условия при осуществлении документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи не требуется подтверждения полномочий подписи лица.

Каждая из Сторон обязуется незамедлительно уведомить другую Сторону об отзыве предоставленной доверенности, а также предоставить другой Стороне доверенность уполномоченного лица по истечении срока ранее предоставленной доверенности.

Для осуществления электронного документооборота используется адрес электронной почты Потребителя _____

(в случае незаполнения поля используется адрес электронной почты Потребителя, указанный в разделе 12 «Юридические адреса и реквизиты Сторон» настоящего договора).

10.9. 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.

10.10. 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.

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

10.12. Местом исполнения настоящего договора является Челябинская область.

11. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки Потребителя»;
2. Приложение № 3 «Почасовой акт оборота электрической энергии»;
3. Приложение № 4 «Соглашение о порядке информационного обмена данными системы (приборов) учета электроэнергии (мощности)»;
4. Приложение № 6 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони»;
5. Приложение № 7 «Порядок учета электрической энергии и взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности)»;
6. Приложение № 9 «Акт об осуществлении технологического присоединения» («Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям», «Акт разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности») (копия);
7. Приложение № 10 «Контактная информация Сетевой организации».

Примечания:

1. Приложение № 3 к настоящему договору является формой и сторонами по настоящему договору не подписывается, размещается на официальном сайте Продавца в сети Интернет www.uralsbyt.ru.
2. Приложения №№ 2, 5, 8 настоящим договором не предусмотрены.
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», «Уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям», «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: _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

E-mail: _____

Банковские реквизиты

получатель _____

р/с _____

наименование банка _____

БИК _____

к/с _____

ИНН/КПП Банка _____ / _____

Состоит на налоговом учете _____

ИНН _____

КПП _____

ОКВЭД _____

ОКПО _____, ОГРН _____

ОКТМО _____, ОКОГУ _____

Телефон _____

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

м.п.

Потребитель: _____

Адрес _____

E-mail: _____

Банковские реквизиты _____

р/с _____

наименование банка _____

БИК _____

к/с _____

Состоит на налоговом учете _____

ИНН _____

КПП _____

ОКВЭД _____

ОКПО _____, ОГРН _____

ОКТМО _____, ОКОГУ _____

Телефон _____

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

м.п.

Потребитель: _____

Перечень точек поставки Потребителя

№ п/п	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)	Напряжение на границе балансовой принадлежности (кВ)	ЦУ*	Место установки прибора учета	Прибор учета (Пример / Тип / Дата поставки / МП/И)	Показания прибора учета на дату начальных показаний	Трансформаторная подстанция (Ктр / Дата поставки / МП/И)	Трансформаторная подстанция (Ктр / Дата поставки / МП/И)	Расчетный коэффициент	Величина потерь при передаче по линиям электропередачи (ВН, ПН, СНТ, СНЗ, НЗ)	Уровень напряжения для применения (ВН, ПН, СНТ, СНЗ, НЗ)	Мощность энергопринимающих устройств	
												максимальная Рмощ (кВт)	присоединенная Рприс (кВА/кВт)
1					6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Потребитель планирует осуществлять электрообеспечение от _____				-	-	-	-	-	-			-
2	Потребитель планирует осуществлять электрообеспечение от _____				-	-	-	-	-	-			-

1 В настоящем приложении информация указана в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения № _____ от _____, заключенным между Потребителем и Сетевой организацией.

2 После завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя и получения Продавцом предусмотренных действующим законодательством РФ документов, объем поставленной Потребителю электрической энергии (мощности) с момента начала исполнения обязательств по настоящему договору определяется на основании сведений, указанных в документах:
- для столбов 2, 3, 4, 11, 13, 14 - в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и/или акте об осуществлении технологического присоединения (уведомлении об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям);
- для столбов 5, 6, 7, 8, 9, 10 - в акте допуска прибора учета в эксплуатацию.

Продавец _____

Потребитель _____

* заполняется при необходимости

ФОРМА

Потребитель:

Почасовой акт оборота электроэнергии
_____/расчетный период/

Дата/время	Почасовые объемы потребления в кВт·ч																									
	00:00-01:00	01:00-02:00	02:00-03:00	03:00-04:00	04:00-05:00	05:00-06:00	06:00-07:00	07:00-08:00	08:00-09:00	09:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-24:00		
00:00-01:00																										
01:00-02:00																										
02:00-03:00																										
03:00-04:00																										
04:00-05:00																										
05:00-06:00																										
06:00-07:00																										
07:00-08:00																										
08:00-09:00																										
09:00-10:00																										
10:00-11:00																										
11:00-12:00																										
12:00-13:00																										
13:00-14:00																										
14:00-15:00																										
15:00-16:00																										
16:00-17:00																										
17:00-18:00																										
18:00-19:00																										
19:00-20:00																										
20:00-21:00																										
21:00-22:00																										
22:00-23:00																										
23:00-24:00																										

Фактическое потребление _____ кВт·ч

Промисл

Потребитель

№ _____ 20 г.

№ _____ 20 г.

Исполнитель
Телефон _____

Потребитель: _____

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

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

1.1. Допуск в эксплуатацию прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, производится после их установки в рамках исполнения обязанностей Продавца и Сетевой организации согласно "Основным положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденным постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

Сетевая организация и Продавец осуществляют установку либо замену приборов, а также допуск в эксплуатацию приборов учета электроэнергии в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Потребителя не позднее 6 месяцев с даты истечения интервала между поверками или сроками эксплуатации приборов учета, если соответствующие даты (сроки) установлены в договоре энергоснабжения. В иных случаях при нахождении приборов учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, сроков эксплуатации, а также об утрате, о выходе приборов учета из строя и (или) их неисправности; с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки Продавцом, Сетевой организацией; с даты признания прибора учета утраченным.

1.2. Сетевая организация, Продавец, имеющие намерение установить либо заменить приборы учета электрической энергии, направляют запрос на установку (замену) приборов учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Потребителя.

В таком запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;

предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборах учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);

обязанность Потребителя по обеспечению допуска Сетевой организации, Продавца к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные действующим законодательством;

информация о действиях, которые Сетевая организация или Продавец вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) приборов учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Потребитель вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время Сетевая организация, Продавец осуществляют действия по установке (замене) приборов учета.

При ненаправлении Потребителем в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном

недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.

1.3. Допуск в эксплуатацию приборов учета осуществляется при участии уполномоченных представителей Сетевой организации, Продавца, Потребителя.

1.4. Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением №16 к «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденным постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004. При составлении акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный Потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежат установке контрольные одноразовые номерные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию приборов учета.

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. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Потребитель обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Продавца и Сетевой организации. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

2.2. Продавец и Сетевая организация течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке. 2.3. В согласованные дату и время Продавец или Сетевая организация, осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией или продавцом в акте демонтажа прибора учета, который

подписывается указанной Сетевой организацией или Продавцом, Потребителем.

Сетевая организация или Продавец обязаны передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

3. Порядок определения расчетного прибора учета

3.1. Для целей определения объемов потребления электрической энергии (мощности) используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений.

С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

3.2. Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Потребителей, сетевых организаций, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию Сетевой организацией (Продавцом) в рамках исполнения обязанностей, указанных "Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

3.3. Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного, по соглашению сторон настоящего Договора 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:

- снятия, хранения и передачи показаний прибора учета (в случае если прибор учета не подключен к интеллектуальной системе учета электроэнергии), установленного в энергопринимающих устройствах Потребителя, его сохранности и целостности, а также сохранности и целостности контрольных пломб и

(или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего Потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Потребителя.

4.2. На основании п. 137 "Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012, потребитель обеспечивает эксплуатацию, в том числе проведение своевременной поверки измерительных трансформаторов, находящихся в собственности Потребителя до истечения срока межповерочного интервала, установленного для данного типа измерительных трансформаторов, используемых в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ. Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

4.3. Продавец и Сетевая организация обеспечивают эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), при исполнении обязанностей, предусмотренных "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012.

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:

(наименование)

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

Потребитель:

(наименование)

(должность)

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

Контактная информация Сетевой организации

Потребитель: _____

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Контактные телефоны Сетевой организации для заочного обслуживания	Официальный сайт Сетевой организации в сети Интернет
1			
2			
3			