SAP 860000____ 000 00Z02

ДОГОВОР №2018-ТСО-081
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

г. Челябинск «02» июля 2018 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (ОАО «МРСК Урала»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» Заражевского Дениса Анатольевича, действующего на основании доверенности №ЧЭ-68 от 29.12.2017, с одной Стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Суходоева Александра Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой Стороны,

совместно именуемые «Стороны»,

во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с Гарантирующими поставщиками (Энергосбытовыми организациями) (далее по тексту ГП (ЭСО)) Договоров оказания услуг, по передаче электрической энергии и мощности Потребителям соответствующих ГП (ЭСО), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у ГП (ЭСО) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электрическую энергию и мощность в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определяемая по соглашению Сторон и исчисляемая в мегаваттах;

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя (в том числе от сети Производителя электрической энергии), в которое поступает электрическая энергия и мощность, для ее передачи по настоящему Договору.

Точки приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя ГП(ЭСО), ССО, либо организации, осуществляющей деятельность по Производству (генерации) электрической энергии и мощности.

Точка поставки – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя ГП(ЭСО) и

Исполнителя, к сетям которого непосредственно и(или) опосредованно (через энергетические установки Производителя электрической энергии, ИВС или бесхозяйные сети) технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Потребителя ГП(ЭСО), являющееся местом исполнения обязательства по продаже (поставке) электрической энергии и мощности и оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО), определения объема взаимных обязательств ГП(ЭСО) и Потребителя ГП(ЭСО).

Точкой поставки электрической энергии и мощности в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО) - исполнителю коммунальных услуг.

Точки отпуска и поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величину максимальной мощности Потребителей определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Смежная сетевая организация (ССО, ИВС) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии и мощности, в том числе не имеющая тарифа на оказание соответствующих услуг, утвержденного в установленном порядке, на момент фактической передачи электрической энергии и мощности.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

Период регулирования – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены(тарифы).

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

1.2. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных (и ранее подписанных) в отношении указанных лиц: Технических условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику в момент обращения или при заключении сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения. Стороны обязуются в срок не позднее 15 дней с момента изменения правомочий Исполнителя в отношении сетевого имущества, задействованного в ходе исполнения настоящего Договора, оформить соответствующее дополнительное соглашение к

Договору со сроком его действия с даты изменения правомочий. В случае немотивированного отказа Исполнителя от подписания такого дополнительного соглашения, обязательства сторон, в том числе в части оплаты услуг, определяются исходя из произошедших изменений правомочий с соответствующей даты такого изменения.

1.4. В целях настоящего Договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии и мощности Стороны определили:

1.4.1. под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи электрической энергии и мощности и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии и мощности, если иное не предусмотрено настоящим Договором или действующими нормативными правовыми актами.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек приема и до точек отпуска (поставки) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя) в пределах пропускной способности данных объектов, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая Сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Приложения № 1, № 2);

2.2.2. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к Договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

2.2.2.1 величина заявленной мощности, определяемая по соглашению сторон (Приложение № 3.2);

2.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора;

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора (Приложения № 1, 2);

2.2.5. Обязательства Сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета Стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных (контрольных), указан в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору.

2.2.6. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 11);

По точкам приема и отпуска электрической энергии и мощности, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, Стороны сформировали перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Инструкция по взаимоотношениям, оформляемая

Сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя);

2.2.7. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.7.);

2.2.8. Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с разделом 4 Договора действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.3. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии и мощности, включающие в себя в том числе:

2.3.1. передачу электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска;

2.3.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

2.3.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии и мощности, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.3.4. плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска электрической энергии и мощности в точках приема и в точках отпуска электрической энергии и мощности;

2.3.5. контроль соблюдения плановых величин потребления электрической энергии и мощности Потребителями ГП(ЭСО) и иными непосредственно и опосредованно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.3.6. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП(ЭСО), осуществление в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, действий по введению полного или частичного ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), иным владельцам энергооборудования, непосредственно и опосредованно (через бесхозяйные сети) присоединенным к электрическим сетям Исполнителя.

2.4. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии и мощности для собственных нужд и для восполнения потерь в принадлежащих ему сетях.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. **Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-технической документацией.

3.1.2. Ежеквартально производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего

Акта сверки расчетов. Оформление указанного Акта производится по форме, установленной Сторонами в Приложении № 9 к Договору.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии и мощности.

3.1.4. Обеспечивать сохранность, работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих Сторонам на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.5. Оборудовать точки присоединения электрических сетей Сторон средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

3.1.9. Согласовывать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.10. Урегулировать вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены Приказом Минэнерго от 19.06.2003 № 229) путем заключения Соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

3.1.11. Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.12. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год по форме Приложения № 3.1 и 3.2

3.1.13. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.14. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.15. Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения.

3.1.16. Приостанавливать в порядке, установленном в действующем законодательством РФ, передачу электрической энергии и мощности путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.1.17. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Стороны на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществляют передачу данных автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде (при наличии письменного запроса).

3.1.18. Переоформлять Акты об осуществлении технологического присоединения (Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности) в границах Заказчика и Исполнителя в следующих случаях:

3.1.18.1. При изменении собственника или владельца электроустановки;

3.1.18.2. При осуществлении технологического присоединения;

3.1.18.3. При изменении схемы электрической сети;

3.1.18.4. При изменении присоединенной, максимальной мощности.

3.2. **Заказчик имеет право:**

3.2.1. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя ГП(ЭСО), ЭСО, ГП), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности), в пределах максимальной мощности, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, путем направления новых объемов передачи Исполнителю в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором Исполнитель оказывает Заказчику услугу по передаче энергии (мощности).

3.2.3. Направлять Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям/ССО в следующих случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения условий Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного между Заказчиком с одной стороны и ГП/ЭСО или Потребителем с другой стороны, при условии, что приостановление передачи электрической энергии и мощности Потребителю услуг/ССО допускается действующими нормативно-правовыми актами;

- обнаружения ГП/ЭСО или Заказчиком фактов неучтенного (бездоговорного, безучетного) потребления электрической энергии и мощности.

- в иных случаях в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ.

3.2.4. Принимать участие в ходе проводимых Исполнителем мероприятий по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния.

3.2.5. Принимать участие в урегулировании разногласий по оспариваемому объему передачи электрической энергии (мощности) за отчетный месяц.

3.2.6. Направлять своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю ГП(ЭСО)/ССО.

3.2.7. Требовать от Исполнителя выполнения принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3. **Заказчик обязуется:**

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.3.3. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) от Потребителей ГП(ЭСО)/ССО по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией.

3.3.4. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, письменное уведомление о расторжении Заказчиком Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП (ЭСО) или Потребителем ГП(ЭСО), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.3.5. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя, ГП(ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.3.7. Обеспечить подачу в точки приема Исполнителя электрической энергии и мощности, по качеству и параметрам соответствующей техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 32144-2013, в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заказчика.

3.3.8. Самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ЭСО) рассматривать и принимать решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

3.3.9. Направлять Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, отнесенным к зоне ответственности Исполнителя, определенной п. 7.1 настоящего Договора.

3.3.10. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.4 Исполнитель имеет право:

3.4.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить уполномоченным представителям Заказчика, ГП (ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО), ССО (ИВС) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, Потребителя, ССО (ИВС) для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.5.2. Предоставить Заказчику копию Протокола (Выписку из протокола) заседания органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов Челябинской области, на котором было принято решение об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения Протокола (выписки из протокола).

3.5.3. Предоставить Заказчику по его требованию в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) следующую документацию и информацию:

3.5.3.1. Заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (либо через бесхозяйные сети – при наличии такого Акта);

При обнаружении впоследствии несоответствия отраженных в приложениях к Договору данных Актам РБПиЭО, Стороны при исполнении Договора руководствуются данными Актов РБПиЭО (вплоть до перерасчета стоимости оказанных ранее услуг по Договору).

3.5.3.2. Информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, согласованном Сторонами;

3.5.3.3. Заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (или через бесхозяйные сети), по любой точке присоединения;

3.5.3.4. Заверенную Исполнителем копию «Акта согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или отпуска;

3.5.3.5. Обработанную информацию по замерам фактической мощности потребляемой Потребителями ГП (ЭСО).

3.5.3.6. Заверенную Исполнителем копию соглашения о договорных величинах электрической энергии и заявленной мощности Потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, согласованных с ГП (ЭСО) – при наличии.

3.5.4. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация из оформленных «Актов согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим Договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента оформления соответствующей документации.

3.5.5. Учитывать величины аварийной и технологичекой брони Потребителя ГП/ЭСО при введении ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.6. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС), подключенных непосредственно и/или опосредованно к сетям Исполнителя.

3.5.7. Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства, о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, а также сообщать аналогичную информацию о Потребителях

ГП(ЭСО), ССО (ИВС), присоединенных к сетям Исполнителя (при ее наличии). Указанная информация предоставляется по формам и в соответствии с Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.08.2011г. № 480 «Об утверждении порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».

3.5.8. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии и мощности должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 32144-2013, а также в случаях, установленных законодательством, подтверждаться сертификатом качества.

3.5.9. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии.

3.5.10.По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего Договора, объемы электрической энергии и мощности, переданной ССО, Потребителям ГП(ЭСО) и иным владельцам энергооборудования, технологически и опосредованно присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.11. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке Графики ограничения режима потребления и временного отключения потребления электрической энергии и мощности в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, ССО.

3.5.12. Направлять Заказчику в срок до 01 июля согласованные с уполномоченными органами власти проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей ГП(ЭСО) несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.13.Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей ГП(ЭСО) (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии и мощности.

3.5.14. Согласовывать с ССО, Потребителями ГП(ЭСО), иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.15. В случае, если Исполнитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителю, количество электроэнергии (мощности), переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в заявке Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) и до даты фактического введения Исполнителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям ГП/ЭСО) электроэнергии (мощности) и подлежит оплате Исполнителем. В этом случае между Заказчиком и Исполнителем заключается соглашение о передаче от Заказчика Исполнителю полученного Заказчиком от ГП/ЭСО права требования с Потребителя стоимости электроэнергии, потребленной с даты планируемого ограничения режима потребления до даты фактического ограничения.

3.5.16. Проводить в соответствии с принятым Графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика (ГП/ЭСО) о проведении внеплановых проверок, проверки

состояния измерительных комплексов Потребителей ГП(ЭСО), ССО и иных владельцев энергооборудования, а именно:

А) имеющих непосредственную границу балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

Б) получающих электрическую энергию и мощность через бесхозяйные сети;

В) получающих электрическую энергию и мощность через сети организаций, не имеющих тарифа на услуги по передаче электрической энергии и мощности, утвержденного в установленном порядке, но технологически участвующих в процессе передачи электрической энергии и мощности.

3.5.17. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета, в том числе Акты снятия показаний приборов учета (Приложение № 13 к настоящему договору), расчету объемов переданной электрической энергии и мощности.

3.5.18. В случае выявления Потребителей ГП(ЭСО), осуществляющих неучтенное (бездоговорное, безучетное) потребление электрической энергии и мощности, - принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю ГП(ЭСО) и сообщать о выявленном неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении Заказчику с направлением ему «Актов о неучтенном потреблении электрической энергии и мощности». Порядок оформления указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в разделе 5 настоящего Договора.

3.5.19. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю ГП(ЭСО), ССО (ИВС) в случае прекращения Договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) и ГП (ЭСО). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП(ЭСО), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения Договора с Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС), то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления. Аналогичным образом Исполнитель обязан действовать при получении от Заказчика уведомления о прекращении договора оказания услуг по передаче (полностью или в части), заключенного Заказчиком с ГП (ЭСО) или Потребителем.

Решение о введении режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО), с которым прекращен Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно, исходя из наличия или отсутствия договорных отношений Потребителя ГП(ЭСО) с каким-либо иным ГП(ЭСО), а также требований действующего законодательства о порядке введения режима ограничения. В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Исполнитель на дату выполнения таких действий также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС) Исполнитель производит снятие показаний приборов учета на соответствующую дату.

3.5.20. Обеспечить подключение Потребителей ГП(ЭСО) под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.21. Обеспечить проведение и обработку замеров потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, согласованной Сторонами.

3.5.22. Представлять Заказчику по каждой точке отпуска (поставки) на следующий период регулирования прогнозные годовые объемы отпуска (поставки) электрической энергии и мощности ССО/ИВС и Потребителям ГП (ЭСО) из сети

Исполнителя в разрезе уровней напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), с разбивкой по тарифным группам и Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС, присоединенным к сетям Исполнителя (в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети), на следующий календарный год, - не позднее 01 апреля в целях подачи документов Заказчиком для формирования тарифов на следующий календарный год.

Представлять Заказчику не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Протокола (Выписки из протокола) заседания Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области, по форме Приложения № 3.1-3.2 к Договору, - в целях формирования договорных объемов услуги на следующий год.

В качестве заявленных объёмов услуг по передаче электрической энергии и мощности принимаются величины, указанные в Протоколе для Исполнителя (в Выписке из протокола) заседания Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области в отношении Потребителей электрической энергии ГП(ЭСО).

При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае, если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственных и опосредованных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки Производителя электрической энергии.

3.5.23. При получении предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика/ГП/ЭСО по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения, - в день получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику/ГП/ЭСО копии соответствующих документов.

3.5.24. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии и мощности, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии и мощности, приобретаемой ГП(ЭСО) на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

3.5.25. Обеспечить незамедлительное извещение ГП (ЭСО) об известных Исполнителю фактах нарушения электроснабжения Потребителей ГП (ЭСО) и снижения показателей качества электрической энергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.26. Заключить договор купли – продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь), образующегося в процессе передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с ГП (ЭСО).

Исполнитель обязан в срок не позднее 5 дней после заключения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

Исполнитель обязан в срок не позднее 30 дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

3.5.27. Предоставлять Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) отчеты обо всех поступивших заявках и письмах (уведомлениях), предусмотренных разделами 2-4, 8 настоящего Договора.

Отчеты оформляются в бумажном и электронном виде и должны отражать информацию о: наименовании ГП (ЭСО); номере и дате письма, заявки, уведомления, распоряжения ГП (ЭСО); действиях по заявке (ограничение или возобновление); дате и времени приостановления/возобновления электрической энергии согласно заявке; основаниях для приостановления/возобновления электрической энергии; наименовании отключающего/включающего оборудования (ПС, ТП, питающих линий); принятых решениях о выполнении заявки. В случае предоставления неполной информации, Заказчик вправе приостановить проведение платежей по Договору.

3.5.28. Сообщать Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) о любых действиях в отношении приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя, показания которых используются при исполнении настоящего Договора, которые влияют на исполнение настоящего Договора (прекращении их функционирования, неисправностях, демонтаже, хищении и т.п.). Обо всех изменения в схеме учета, определенной настоящим Договором, Исполнитель обязан в течение 10 дней информировать Заказчика. О таких изменениях Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Договору. В случае отказа Исполнителя в подписании такого дополнительного соглашения стороны при исполнении договора руководствуются соответствующими документами, фиксирующими изменение схемы учета. Демонтаж/замена приборов учета должна осуществляться Исполнителем в присутствии представителя Заказчика с составлением соответствующего акта.

3.5.29. Уведомлять Заказчика:

- об объеме присоединенной (максимальной) мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к ее сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций)».

3.5.30. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.5.31. В течение 10 (десяти) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию в отношении всей цепочки его собственников (данные об участниках; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведения о составе исполнительных органов Исполнителя по форме, указанной в Приложении №12 к настоящему договору.

Указанная информация предоставляется с приложением копий подтверждающих документов, заверенных надлежащим образом.

3.5.32. Исполнитель обязуется представлять Заказчику:

- уведомления о планируемом изменении состава собственников Исполнителя (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Исполнителя, не позднее 30 (тридцати) календарных дней до планируемой даты наступления соответствующего события (юридического факта);

- информацию об изменении состава собственников Исполнителя (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Исполнителя. Информация представляется по форме,

согласно Приложению №12 к настоящему договору, не позднее 3-х календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их факсимильной связью, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

3.5.33. В случае неисполнения Исполнителем обязанности, установленной п.п. 3.5.31, 3.5.32 настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без возмещения Исполнителю убытков, связанных с расторжением Договора.

3.5.34. Исполнитель подтверждает свое согласие на обработку информации, предоставленной в соответствии с п.п. 3.5.31, 3.5.32 настоящего Договора, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение, а также на передачу указанной информации в вышестоящие организации и государственные органы.

В отношении согласия на обработку персональных данных физических лиц и/или сведений о юридических лицах в составе участников и/или исполнительных органов Исполнителя, Исполнитель обязуется получить у них такое согласие самостоятельно.

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП/ЭСО выполняется путем отключения коммутационных аппаратов в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима электропотребления» (далее по тексту – Правила). При отсутствии коммутационных аппаратов полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности производится путем создания видимого разрыва электрической сети в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами и Договором.

4.2. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед ГП/ЭСО на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед Заказчиком по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

возникновение у членов садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений и граждан, ведущих садоводство, огородничество или дачное хозяйство в индивидуальном порядке на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, задолженности по оплате электрической энергии по договору энергоснабжения или перед садоводческим, огороднических или дачным некоммерческим объединением ввиду неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате части стоимости электрической энергии, потребленной при использовании объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, и части потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению;

в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

потребления.

д) в иных предусмотренных законодательством случаях.

4.3. Исполнитель при введении ограничения режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям исполнителя, составляет акт о введении ограничения режима потребления, содержащий следующую информацию:

а) полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в Едином государственном реестре юридических лиц;

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

в) фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) основание введения ограничения режима потребления;

д) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

е) тип ограничения режима потребления (частичное или полное);

ж) место, дата и время составления акта;

з) дата и время введения ограничения режима потребления;

и) уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении потребителя вводится частичное ограничение режима потребления;

к) уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в

отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

л) адрес, по которому производятся действия по введению ограничения режима потребления;

м) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя, посредством которых введено ограничение режима потребления, с указанием места установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);

н) номера, место установки и показания приборов учета, используемых для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, на дату и время введения ограничения режима потребления;

о) фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя;

п) причины, по которым ограничение режима потребления не было введено, - если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя ограничение режима потребления не было введено.

Акт о введении ограничения режима потребления составляется в 3 экземплярах и подписывается присутствующими Исполнителем, инициатором введения ограничения, Потребителем. В случае отказа потребителя либо инициатора введения ограничения от подписания акта в акте делается соответствующая запись.

4.4. Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемое исполнителю инициатором введения ограничения, должно содержать следующую информацию:

основание введения ограничения режима потребления;

информация об уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления, а в случаях, предусмотренных пунктом 10 Правил, также информация об уведомлении уполномоченного органа субъекта Российской Федерации и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

информация о способе уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления, определенном в соответствии с пунктом 8 Правил, с указанием контактной информации потребителя;

вся информация, содержащаяся в уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления.

Инициатор введения ограничения режима потребления вправе включить в уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления любую дополнительную информацию, необходимую, по его мнению, для обеспечения своевременного введения ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в подпункте "б" пункта 2 Правил, и инициатором введения ограничения режима потребления является ГП/ЭСО, к уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления прилагается выписка из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), нарушение потребителем обязательств по которому послужило основанием для введения ограничения, содержащая сведения о наличии договорных отношений между инициатором введения ограничения и потребителем, о реквизитах лица, выступающего потребителем по этому договору, а также перечень точек поставки, в которых ГП/ЭСО по данному договору исполняются обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности).

Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления осуществляется, в том числе посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона, указанного в настоящем договоре, а также посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанного в настоящем договоре или на сайте Исполнителя.

4.5. Подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 Правил.

4.6. При возобновлении режима потребления Исполнителем составляется акт о возобновлении режима потребления в порядке, установленном пунктом 19(1) Правил.

5. СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

5.1. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии по бытовым потребителям и по юридическим лицам и гражданам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, производит уполномоченный представитель Исполнителя.

Исполнитель производит снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии бытовыми потребителями в соответствии с маршрутами обходов и установленными графиками обходов бытовых Потребителей, но не реже одного раза в месяц.

Показания приборов учета заносятся в Акт снятия показаний приборов учета для бытовых потребителей или для Потребителей – юридических лиц/ИП в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.2. Показания приборов учета потребления электрической энергии и мощности фиксируются в Акте снятия показаний приборов учета (Приложение № 13 к настоящему договору), который подписывается представителями Исполнителя и лица, с которым у Исполнителя есть непосредственная или опосредованная балансовая граница (если иное не предусмотрено настоящим Договором или приложениями к нему). Акт снятия показаний приборов учета скрепляется печатями Исполнителя и Потребителя (для юридических лиц).

5.3. При составлении Акта снятия показаний приборов учета должен присутствовать представитель Потребителя. Отсутствие надлежащим образом извещенного Потребителя о времени списания показаний приборов учета, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в Акте снятия показаний приборов учета или в отдельном акте, составленном в присутствии 2-х незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.4. Акт снятия показаний приборов учета для Потребителей - юридических лиц/ИП оформляется в 2-х экземплярах, по одному для Исполнителя и Потребителя. Все Акты имеют равную юридическую силу. Для бытовых потребителей Акт (реестр) снятия показаний приборов учета формируется в 1 (одном) экземпляре, который находится у Исполнителя.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

5.5. Допускается самостоятельное снятие показаний приборов учета бытовыми Потребителями. В этом случае Исполнитель проводит контрольные снятия показаний приборов учета бытовых потребителей с периодичностью и в сроки, определяемые Исполнителем, но не реже одного раза в 6 месяцев, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

5.6 При неснятии показаний приборов учета бытового потребителя Исполнитель производит расчет потребления электрической энергии в следующем порядке: первые три месяца по среднему значению потребления электрической энергии за предыдущие три месяца со дня последнего снятия показаний приборов учета, а в последующем – по нормативу потребления, утвержденному в соответствии с действующим законодательством.

В случае последующего предоставления достоверных данных приборов учета стороны производят перерасчет объема потребления (передачи) электрической энергии за предыдущие месяцы.

Данный порядок применяется в том случае, если иное не предусмотрено соглашением сторон и (или) нормативными правовыми актами.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПО МНОГОКВАРТИРНЫМ ДОМАМ

5.7. Количество приобретаемой исполнителем коммунальных услуг у ГП/ЭСО электрической энергии и мощности определяется по показаниям приборов учета, установленным на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и владельца внутридомовых электрических сетей.

В случае, когда на границе балансовой принадлежности Исполнителя и владельца внутридомовых электрических сетей отсутствует расчетный прибор учета, объем отпуска электрической энергии и мощности в многоквартирный дом определяется в соответствии с действующим законодательством.

5.8. Исполнитель по окончании отчетного периода осуществляет расчет объемов отпуска электрической энергии и мощности Потребителю – исполнителю коммунальных услуг и включает рассчитанные объемы в Ведомость объемов передачи электрической энергии для Потребителей-юридических лиц/ИП.

СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ – ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ/ИП и ССО

5.9. При временном выходе из строя (метрологическом отказе) расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электрической энергии и мощности осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного Потребителя электрической энергии осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов потребления за каждый месяц в течение этого периода. Период расчета по среднесуточному расходу равен количеству дней устранения неисправности, но не должен превышать один календарный месяц. В последующем расчет объемов переданной электрической энергии и мощности осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

5.10. В случае, если Исполнитель не снял (несвоевременно снял) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого Заказчик (ГПЭСО) в установленном условиями настоящего Договора порядке направил Исполнителю уведомление о расторжении договора энергоснабжения. Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:

5.10.1. В случае, если Исполнитель не снял показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты последнего списания показаний до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем;

5.10.2. В случае, если Исполнитель несвоевременно снял показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется путем вычитания из расхода электрической энергии и мощности, полученного при списании показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения и результата, полученного как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, с даты последнего фактического снятия показаний прибора учета Потребителя до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем.

5.11. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Потребителей сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Исполнитель и

передает Заказчику данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде (при наличии письменного запроса).

В случае отсутствия у Исполнителя удаленного доступа к данным системам первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет ГП (ЭСО) и передает Исполнителю данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде.

5.12. Исполнитель согласует с Потребителем/ССО сроки снятия показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителя/ССО;

5.13. При неснятии показаний приборов учета Исполнитель производит расчет потребления в следующем порядке: первый месяц - на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии – на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного Потребителя электрической энергии и мощности осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов потребления за каждый месяц в течение этого периода; а в последующем - по максимальной мощности с учетом ее использования 24 часа в сутки.

В случае последующего предоставления достоверных данных приборов учета стороны производят перерасчет объема потребления (передачи) электрической энергии и мощности за предыдущие месяцы.

Данный порядок применяется в том случае, если иное не предусмотрено соглашением сторон и (или) нормативными правовыми актами.

5.14. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя - юридического лица, объем принятой в сеть Исполнителя (отпущенной из его сети) электрической энергии корректируется на величину технологических потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина технологических потерь определяется Исполнителем в соответствии с Инструкцией по организации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минпромэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326 и включается в Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон. В случае отсутствия указанной величины в Акте разграничения принимается величина потерь, предусмотренная договором энергоснабжения с Потребителем, указанная в Приложении № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя» к настоящему Договору. Расчет технологических потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета не входит в Акт снятия показаний приборов учета, а содержится в Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям – юридическим лицам.

5.15. Если в точке на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО установлен прибор учета, который фиксирует реверсные потоки электрической энергии и мощности (прием и передачу), то показания данного прибора учета в указанной точке фиксируется отдельно для каждого направления потока электрической энергии и мощности и заносится в Приложение №5.1 настоящего Договора.

ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО/БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.16. По всем фактам отклонения работы расчетных, коммерческих приборов учета (кроме метрологического отказа) от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя помимо средств учета электрической энергии, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление электрической энергии. Объем переданной в отчетном месяце электрической энергии корректируется Исполнителем на величину неучтенной (безучетной) электрической энергии, стоимость которой ГП/ЭСО взыскивает с Потребителя по договору энергоснабжения

на основании оформленного Исполнителем Акта неучтенного потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Приложениями №7.1, 7.2. настоящего Договора.

5.17. В Актах неучтенного потребления электрической энергии должны содержаться данные о потребителе или лице, осуществляющем неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта дата предыдущей проверки, объяснения потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, по выявленному факту и его претензии к составленному акту (в случае их наличия).

5.18. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах ГП/ЭСО. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим Договором или нормативными правовыми актами.

5.19. При оформлении документов о неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель или лицо, осуществляющее неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии. Отказ потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, а ровно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в акте неучтенного потребления электрической энергии или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.20. Акты неучтенного потребления электрической энергии составляются в трех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с уведомлением о вручении лицу, допустившему неучтенное (безучтенное, бездоговорное) потребление электрической энергии, второй экземпляр остается у Исполнителя, третий в последующем передается ГП/ЭСО (при условии безучетного потребления электрической энергии) в соответствии с настоящим Договором.

5.21. В резолютивной части Акта Исполнитель указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.

5.22. Оформленные надлежащим образом Акты неучтенного потребления, подтверждающие объемы безучетного потребления электрической энергии по мере их составления, подекадно (11, 21 числа отчетного месяца и 01 числа месяца, следующего за отчетным) передаются Исполнителем ГП/ЭСО. Передача указанных документов производится способом, достоверно подтверждающим время передачи (заказной почтой с уведомлениями о вручении, по акту приема-передачи документов, либо иным способом).

5.23. В случае возврата Актов неучтенного потребления электрической энергии со стороны ГП/ЭСО в связи с его ненадлежащим оформлением, Акт подлежит исправлению в течение 2-х дней с момента получения.

Согласованный сторонами объем неучтенного (безучетного) потребления, зафиксированный на основании исправленных Актов неучтенного потребления электрической энергии, включается в Ведомости объемов передачи электрической энергии за отчетный период услуг (Приложения №4.1, 4.2. к настоящему Договору).

5.24. Определение объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии производится в соответствии с пунктами 5.6 и 5.10. настоящего раздела Договора. Расчет объема неучтенной (безучетной, бездоговорной) электрической энергии производится на отдельном бланке, являющемся приложением к Акту неучтенного потребления электрической энергии.

5.25. Объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки на розничном рынке, либо, если указанная проверка не была проведена по вине Исполнителя - с даты, не позднее которой она должна быть проведена.

ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ РАСЧЕТНЫХ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.26. О необходимости выполнения конкретных мероприятий Заказчик (ГП/ЭСО) письменно уведомляет Исполнителя. Для выполнения указанных мероприятий Исполнитель может привлечь третьих лиц.

5.27. Замена (приемка) приборов учета осуществляется с оформлением «Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета» в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.28. Приемку приборов коммерческого учета в пределах границ балансовой принадлежности Исполнителя осуществляет Исполнитель с составлением Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета.

5.29. При приемке приборов учета во вновь организованных точках учета оформляется Паспорт-протокол измерительного комплекса по форме Приложения № 7 к Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении РД 34.09.101-94. При изменении состава и характеристик измерительного комплекса учета соответствующая информация вносится в паспорт-протокол

5.30. Акты на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета и Паспорта-протоколы скрепляются подписями и печатями уполномоченных представителей Исполнителя, Потребителя, либо Исполнителя и ССО.

5.31. При замене (приемке) многофункциональных программируемых приборов учета Исполнитель осуществляет проверку конфигурации прибора учета, его программирование (при необходимости), установку программной защиты (пароля) от несанкционированного доступа и сохранение параметров конфигурации.

5.32. Исполнитель в течение 3-х рабочих дней предоставляет ГП/ЭСО на бумажном носителе или по факсу Акты на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета и паспорта-протоколы, в электронном виде конфигурации программируемых приборов учета. В случае отправки по факсу оригиналы предоставляются в течение месяца. Электронный адрес согласовывается дополнительно.

5.33. При осуществлении ГП/ЭСО контрольных функций по получению данных с многофункциональных программируемых счетчиков Исполнитель сообщает пароль ГП/ЭСО по его письменному запросу.

5.34. Исполнитель за 5 дней до начала месяца по проведению работ по техническому обслуживанию приборов учета официально уведомляет ГП/ЭСО о сроках проведения работ.

5.35. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право проведения работ по техническому обслуживанию приборов учета на объектах Потребителей с предоставлением необходимых документов Исполнителю.

Исполнитель по письменному запросу Заказчика (ГП/ЭСО) предоставляет информацию, имеющуюся у Исполнителя по измерительным комплексам расчетного и контрольного учета.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

6.1. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.2 Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам Потребителей ГП (ЭСО), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки

Производителей электрической энергии (далее по тексту Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН).

При этом, в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

6.3. Количество мощности, переданной из сетей Исполнителя, определяется величиной заявленной мощности, указанной в Приложении №3.2 к настоящему Договору.

6.4. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W = \left(\sum W_{ПО_{ГП}} + \sum W_{ПО_{ЭСО}} \right) + \sum W_{ССО} + \sum W_{ПО_{ПД_РРЭ}} + \sum W_{ПО_{ПД_ОРЭ}}$$

Где: $\sum W_{ПО_{ГП}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ПО_{ЭСО}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с Энергосбытовыми организациями, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ССО}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО (транзит в сальдовом выражении);

$\sum W_{ПО_{ПД_РРЭ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность у соответствующего ГП(ЭСО) на розничном рынке и заключивших Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с Заказчиком;

$\sum W_{ПО_{ПД_ОРЭ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность на оптовом рынке самостоятельно или через Энергосбытовые организации.

6.5. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети ССО/ИВС, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ИМЕЮЩИМ ДОГОВОРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ) С СООТВЕТСТВУЮЩИМ/(-ЕЙ) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ/ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

6.6. Фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, определяется как сумма следующих величин:

$$W_{ПО_{ГП\,/\,ЭСО}} = \sum W_{ПО_{ФИЗ.Л.}} + \sum W_{ПО_{ЮР.Л.}} + \sum W_{БУП}$$

Где: $\sum W_{ПО_{ФИЗ.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с

соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{ПО_{ЮР.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{БУП}$ - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о неучтенном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим Договором.

6.7. Если передача электрической энергии и мощности является основным видом деятельности Исполнителя, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя включается объем покупки Исполнителем электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Объем потребления электрической энергии и мощности Исполнителем на хозяйственные нужды заносится в Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц по каждому ГП/ЭСО.

6.7.* Если передача электрической энергии и мощности не является основным видом деятельности Исполнителя, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Исполнитель предоставляет в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем отчет о расходе электроэнергии, предусмотренный договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а также платежные документы (счет-фактуры) на покупку электрической энергии и мощности.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

6.8. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

6.9. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон», либо согласованным расчетным способом.

6.10.В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом в соответствии с настоящим Договором и Приложениями к нему.

ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.11.Объем приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.12.Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за

отчетным месяцем, оформляет в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности:

6.12.1. Из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

6.12.2. Из сети ССО, иного владельца энергооборудования или из бесхозяйных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по Производству (генерации) электроэнергии, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.13. Исполнитель в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности формирует и подписывает Ведомости приема-передачи электрической энергии (Приложение № 5.1. к настоящему договору) с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает электрическая энергия и мощность. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются оттисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия и мощность.

6.14. Исполнитель в срок до 08 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Ведомостей приема-передачи электрической энергии формирует, подписывает и направляет Заказчику Сводную ведомость приема электрической энергии в сеть Исполнителя (Приложение № 5. к настоящему договору) с разбивкой по Муниципальным образованиям.

6.15. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по точкам отпуска, оформляет в 2-х экземплярах до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем с Потребителями ГП(ЭСО), ССОИВС/Производителем Акты снятия показания приборов учета. Определяет объем переданной Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС/Производителю электрической энергии в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании всех первичных документов, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ).

6.16. Исполнитель на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии и мощности, Актов неучтенного потребления, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС/Производителю за отчетный период и формирует отдельные Ведомости объемов передачи электрической энергии с разбивкой по Муниципальным образованиям в 3-х (трех) экземплярах по каждому ГП, по каждой ЭСО с выделением в отдельные ведомости по юридическим (с выделением Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к ГН) и физическим лицам, а также ведомости по: 1) объемам передачи электрической энергии и мощности, купленным Потребителями на оптовом рынке электрической энергии, 2) объему передачи электрической энергии и мощности по соответствующим Договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями ГП(ЭСО), покупающими энергию на розничном рынке, 3) объему электрической энергии и мощности, отпущенной в сеть всех ССО/ИВС.

Раздельные Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям ГП (ЭСО) – юридическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, с разбивкой по Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН, и Ведомости объемов передачи электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) – физическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, передаются Исполнителем на согласование соответствующему ГП(ЭСО) электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 06 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. Исполнитель на основании согласованных указанных ведомостей формирует Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя и в срок до 08 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет его ГП (ЭСО) на согласование. Согласованный с ГП (ЭСО) Технологический баланс

Исполнитель направляет на согласование Заказчику по электронной почте до 09 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, а также на бумажном носителе до 10 числа месяца, следующего за отчётным.

6.18. Ведомость приема-передачи электрической энергии по каждой ССО подлежат предварительному согласованию с соответствующей ССО и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и ССО, до 09 числа месяца, следующего за отчетным.

6.19. Все указанные ведомости, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме, устанавливаемой Сторонами. В случае предоставления указанных документов в иной форме (макету), Заказчик вправе по своему усмотрению отказаться принимать данные Исполнителя, либо продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 3 рабочих дня.

6.20. При возникновении разногласий по указанным ведомостям ГП (ЭСО) в срок до 09 (девятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет, подписывает со своей Стороны и направляет Исполнителю протоколы разногласий к каждой ведомости, по которой возникают разногласия, поясняющие и обосновывающие причины разногласий.

6.21. В срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель формирует на основании согласованного (неоспариваемого) объема передачи электрической энергии и мощности «Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности» (Приложение № 4. к настоящему договору) и направляет Заказчику. Также Исполнитель направляет подписанные Ведомости объемов передачи электрической энергии вместе с протоколами разногласий ГП(ЭСО) (при наличии разногласий).

6.22. Исполнитель на основании урегулированного с ГП(ЭСО), Заказчиком Технологического баланса электрической энергии и мощности в сети Исполнителя оформляет Акт об оказании услуг (Приложение №8 к настоящему Договору) на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электрической энергии и мощности за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 15 числа месяца, следующего за отчетным, с одновременным предоставлением счета-фактуры, оформленного в соответствии со статьей 169 НК РФ.

6.23. Если Исполнитель и ГП(ЭСО), ССО не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объемы переданной электрической энергии в размере согласованной величины.

6.24. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.25. Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется:

С применением двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

$$S' = \left(T^{сод.} \times W^{м\,'} + T^{т.р.} \times W_{ПО}^{э\,'} \right), \text{ где:}$$

- $T^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

- $W_{ПО}^{э\prime}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Исполнителя из сетей Заказчика, определяется в соответствии с Разделом 6. настоящего Договора;
- $T^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;
- $W^{м\prime}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Заказчиком по настоящему Договору, которая определяется на основании Приложения 3.2.

С применением одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

$$S^{\prime} = T^{т.р} \cdot W^{э,факт\prime} \text{ ,где:}$$

- $T^{т.р.}$ – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт·час.
- $W^{э,факт\prime}$ – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Исполнителя из сети Заказчика, определяется в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора;

6.26. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов Челябинской области в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.

В случае, если орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов Челябинской области произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии и мощности, введя его в действие не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии и мощности производятся Заказчиком исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

Услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем, не подлежат оплате Заказчиком в случае если на основании опубликованной органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов информации Исполнитель отнесен к территориальным сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

6.27. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии и заявленной (договорной) мощности согласно Акту оказания услуг и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры на неоспариваемый объем оказанных услуг.

6.28. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.29. Исполнитель не вправе производить уступку любым третьим лицам права требования уплаты причитающихся ему с Заказчика денежных средств без письменного согласия Заказчика. Уступка права требования к Заказчику оформляется трехсторонним Договором.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО),ССО;

б) нарушение электроснабжения Исполнителя в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, в пределах балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Заказчика.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС, в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электрической энергии и мощности;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности, в том числе, сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения.

7.2. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.3. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП(ЭСО), ГП, ЭСО, иные лица понесут расходы и (или) убытки (в том числе по оплате наложенных административных санкций), указанные расходы и (или) убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.4. В том случае, если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами и/или определенной условиями договора) форме отчеты, предусмотренные настоящим Договором, Заказчик вправе в соответствующей части приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

При этом в случае, если после предоставления Исполнителем оформленных надлежащим образом отчетов потребуется внесение Заказчиком изменений в свою

бухгалтерскую и налоговую отчетность, влекущих наложение/взыскание на Заказчика финансовых/административных санкций и осуществление дополнительных затрат, то Заказчик вправе взыскать данные затраты с Исполнителя (ст. 15 ГК РФ).

7.5. В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя ГП(ЭСО) вследствие необоснованного неисполнения или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, возобновления подачи электрической энергии и мощности были возмещены ему Заказчиком (в том числе взысканы по решению суда), то Заказчик вправе взыскать с Исполнителя в регрессном порядке возмещенные (взысканные) убытки, а также стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема электрической энергии и мощности до сетей Исполнителя и возмещение иных расходов, связанных с передачей данного объема электрической энергии и мощности, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (ЭСО) право требования к Потребителю ГП(ЭСО) уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

7.6. При недопуске представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии и мощности, зафиксированного «Актом недопуска к приборам расчетного учета» (приложение №6 к настоящему Договору), Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части объектов, по которым был произведен недопуск, а также потребовать от Исполнителя возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным допуском представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и качества энергии.

7.7. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

7.8. В случае, если Исполнитель не выставил счет-фактуру, либо выставил счет-фактуру, содержание которой не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета при условии надлежащего оформления и предоставления счет-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает оформление и передачу Заказчику счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещении Заказчику из бюджета суммы НДС.

7.9. При нарушении Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 3.5.28. настоящего договора, касающихся обеспечения Исполнителем надлежащего учета электроэнергии (мощности) в границах его балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части соответствующих точек, а также потребовать уплаты штрафной неустойки в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый случай вмешательства в работу прибора учета/совершения иных несогласованных действий, влияющих на исполнение обязательств по Договору. Уплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от возмещения убытков, вызванных нарушением/прекращением работы приборов учета, выявленных Заказчиком, ГП, ЭСО, ССО (ИВС).

7.10. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.11. Стороны пришли к соглашению о том, что в рамках настоящего договора по отношению к денежному обязательству Заказчика проценты, предусмотренные ст.317.1. ГК РФ, не начисляются и не подлежат оплате.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор считается заключенным с момента подписания Сторонами Договора и Приложений №№ 1, 2, 3.1, 3.2 к нему, но не ранее 01.07.2018. Договор действует по 31 декабря 2018г. Обязательным условием вступления в силу Договора является принятие решения органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов на услуги по передаче электроэнергии (мощности) для Исполнителя.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой Стороне до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей ГП(ЭСО), в отношении которых Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП(ЭСО), Потребителями.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу Дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение № 2 к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок.

8.4. Приложения № 1,2, 3.1, 3.2. к настоящему Договору согласовываются Сторонами только на один год, при продлении срока действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон обязана уведомить другую Сторону о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на

надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии…», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

9.5. Все разногласия Сторон, возникшие при его заключении, исполнении и прекращении, в случае неурегулирования их путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Челябинской области. Преддоговорные споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Челябинской области. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из Сторон.

9.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя».

10.3. Приложение № 3.1 «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя».

10.4. Приложение № 3.2 «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя».

10.5. Приложение № 4 Форма «Сводной ведомости объемов передачи электрической энергии и мощности»;

10.6. Приложение № 4.1 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц»;

10.7. Приложение № 4.2 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для бытовых Потребителей (физических лиц)»;

10.8. Приложение № 5 Форма «Сводной ведомости приема электрической энергии»;

10.9. Приложение № 5.1 Форма «Ведомости приема - передачи электрической энергии»;

10.10. Приложение № 6 Форма «Акта недопуска к приборам расчетного учета»;

10.11. Приложение № 7.1 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии бытовым Потребителем»;

10.12. Приложение № 7.2 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии юридическим лицом»;

10.13. Приложение № 8 Форма «Акта оказанных услуг»;

10.14. Приложение № 9 Форма «Акта сверки расчетов»;

10.15. Приложение № 10 Форма «Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя».

10.16. Приложение № 11 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.17. Приложение № 12 «Перечень собственников и бенефициаров Сторон-исполнителя услуг».

10.18 Приложение № 13 Форма «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Исполнитель»:
ООО «УЭС»
Адрес: 456780, Челябинская область,
г.Озерск, ул.Кыштымская, д.13, кв.13
ИНН 7422043968
КПП 741301001
ОГРН 1097422000170
Р/с 40702810261030000374
Банк: филиал "Маяк" ПАО КБ
БИК 047512930 "УБРИР" г.Озерск
кор/счет 30101810300000000930
Тел.: 8(351-30) 7-14-08, 7-59-24
Факс:
E-mail: ooo.ues@yandex.ru

«Заказчик»:
ОАО «МРСК Урала»
Реквизиты организации:
ОАО «МРСК Урала»
620026, Свердловская область,
г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка,
д.140
ИНН 6671163413, КПП 997650001,
ОГРН 1056604000970
Филиал ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго»
454091, Челябинская область,
г. Челябинск, пл. Революции, д. 5
КПП 745102001
Платежные реквизиты:
ОАО «МРСК Урала»
ИНН 6671163413
КПП 997650001
р/счет 40702810272190122493
Челябинское отделение № 8597 ПАО
«Сбербанк России»
БИК 047501602
Тел. (351) 267-83-59,
факс (351) 267-80-10
E-mail: secr@che.mrsk-ural.ru

ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:
ООО «УЭС»

_____ **А.С.Суходоев**
М.П.

Заказчик:
ОАО «МРСК Урала»

_____ **Д.А. Заражевский**
М.П.

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Заражевский

_____20___ года

Утверждаю:

ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

_____20___ года

ФОРМА

Приложение № 4
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018
оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

Форма "Сводной ведомости объемов передаче электрической энергии и мощности"

Сводная ведомость по передаче электрической энергии и мощности

Наименование сетевой организации _____

_____20__г.

№ п/п	Наименование	Наименование Муниципального образования	ед. изм.	Объем переданной электрической энергии и мощности					
				Всего	ГН	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	Потребители ГП		кВт.ч.						
1.1.	Юридические лица		кВт.ч.						
1.2.	Физические лица		кВт.ч.						
2	Потребители ЭСО		кВт.ч.						
2.1.	Юридические лица		кВт.ч.						
2.2.	Физические лица		кВт.ч.						
3	Транзит в сети ССО		кВт.ч.						
3.1.	ССО1		кВт.ч.						
3.2.	ССО2		кВт.ч.						
4	Итого отпущенной электрической энергии		кВт.ч.						
5	Заявленная мощность		кВт.						

Заказчик

_____ /Д.А. Заражевский /

"_____" _____ 20__г.

Исполнитель

_____/_____/

___ _____20___ года

ОАО "МРСК Урала"

_____ Я.А. Тараканский

"___" _____ 20__ года

ООО "УЭС"

_____ А.С. Суслов

"___" _____ 20__ года

ФОРМА

Приложение № 4.1
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

Форма "Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей - юридических лиц"

Ведомость объемов передачи электроэнергии для Потребителей - юридических лиц по сетям _____

Наименование сетевой организации (филиала) _____

Наименование ГП/ЭСО _____

период _____

№ п/п	Наименование объекта потребителя	№ договора	МО (город/район)	Точка присоединения к распределительной сети РЭС				Место установки учета	Метод учета*	Вид учета расчетный (р)/ контрольный (к)/ технический (т)	Вид энергии активная/реактивная	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Значность	Тариф по зонам суток день/ночь	Группа (категория) потребителя	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (пересчета)	Потери Потребителя **	Итого расход электрической энергии с потерями, кВтч						Примечание
				ПС	ВЛ-10кВ	ТП	ф.0,4кВ																		ГН	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	**Наименование МО**																														
	Наименование Потребителя 1																														
	Объект 1 Потребителя 1																														
	Объект 2 Потребителя 1																														
2	**Наименование МО**																														
	Наименование Потребителя 2																														
	Объект 1 Потребителя 2																														
	Объект 2 Потребителя 2																														
	ИТОГО:																														

Уполномоченный представитель _____ _____ _____ _____ _____ **М.П.**

(должность) (Фамилия, Имя, Отчество) (дата) (роспись)

Уполномоченный представитель _____ _____ _____ _____ _____ **М.П.**

(должность) (Фамилия, Имя, Отчество) (дата) (роспись)

Примечание: * - 1. Метод учета: эл. счетчиком, долевая точка, потери и т.д.

** - 3. Потери э/энергии Потребителя на участке от места установки прибора учета и до места границы балансовой принадлежности

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Заражевский

_____ 20__ года

ООО «УЭС»

_____ А.С.Сухоцкий

_____ 20__ года

ФОРМА

Приложение № 4.2
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

Форма "Ведомости объемов передачи электрической энергии для бытовых Потребителей (физических лиц)"

Ведомость объемов передачи электроэнергии для бытовых Потребителей по сетям _____

Наименование сетевой организации (филиала) _____

Наименование ГП/ЭСО _____

период _____

№ п/п	Ф.И.О. бытового потребителя	Место расположения электроустановки (адрес)						Точка присоединения к распред сети РЭС				Вид регистрации*	Тип счетчика	Значность	Заводской номер счетчика	Тариф по зонам суток день/ночь	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (перерасчета)	Потери**	Расход (кВтч)	Примечание
		МО (город/район)	Поселок/нас.пункт	Улица	Дом		Кв	ПС	ВЛ-10кВ	ТП	ф. 0,4кВ															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Потребитель 1																									
	.....																									
2	Потребитель 2																									
ИТОГО:																										

Уполномоченный представитель _____ _____ _____ _____ _____

(должность) **(Фамилия, Имя, Отчество)** **(дата)** **(роспись)**

Уполномоченный представитель _____ _____ _____ _____ _____

(должность) **(Фамилия, Имя, Отчество)** **(дата)** **(роспись)**

Вид регистрации* - жилой дом, квартира, дача, гараж, сарай, колективный сад.
Потери** - потери э/энергии на участке от границы балансовой принадлежности до счетчика

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Заражевский

_____20___ года

Утверждаю:

ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

_____20___ года

ФОРМА

Приложение №5
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания
услуг по передаче электрической энергии и мощности

Форма "Сводной ведомости приема электрической энергии"

Сводная ведомость приема электрической энергии

_____20__г.

№ п/п	Наименование Смежной сетевой организации	Наименование Муниципального образования	Объем, переданной электроэнергии, кВтч					
			Всего	ГН	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	ССО1							
2	ССО2							
...								
...	ИТОГО							

Заказчик

_____/_____/
"_____" _____ 20__г.

Исполнитель

_____/_____/
"_____" _____ 20__г.

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Заражевский

_____ 20__ года

Утверждаю:

ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

_____ 20___ года

ФОРМА

Приложение №5.1
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

Ведомость приема - передачи электрической энергии

Согласно Актам о снятии показаний приборов учета электрической энергии, составленными представителями _____ и _____, отпущено электрической энергии в электрические сети _____:
(наименование ССО - 1) (наименование ССО - 2) (наименование ССО)

_____ 20__г.

№ п/п	Наименование объекта Смежной сетевой организации (ССО)	МО (город/район)	Точка присоединения к распределительной сети				Место установки учета	Метод учета*	Вид учета**	Вид энергии активная/реактивная	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Значность	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (перерасчета)	Итого расход электрической энергии с потерями, кВтч					Примечание
			ПС	ВЛ-10кВ	ТП	ф.0,4кВ															ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	Объект 1																									
2	Объект 2																									
…	Потери ССО ***																									
	ИТОГО:																									

Уполномоченный представитель ССО - 1

_____ (должность) _____ _____ (дата) _____ (роспись)

Уполномоченный представитель ССО - 2

_____ (должность) _____ _____ (дата) _____ (роспись)

Примечание * - 1. Метод учета: эл. счетчиком, долевая точка, потери и т.д.
** - 2. Вид учета: технический, расчетный
*** - 3. Потери э/энергии Смежной сетевой организации на участке от места установки прибора учета и до места границы

Приложение № 6
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

ТВЕРЖДАЮ:
аместитель директора по развитию
реализации услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» -
Челябэнерго»

_____Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____А.С.Суходоев

ФОРМА

АКТ № _____
недопуска к приборам расчётного учёта

от _____ 20 года

Настоящий акт составлен о том, что представителем предприятия _____
должность, Ф.И.О., доверенность

_____

_____
наименование потребителя, фактический адрес, принадлежность к ГП/ЭСО

_____

В присутствии незаинтересованного лица 1: _____
Ф.И.О., паспортные данные

незаинтересованного лица 2: _____
Ф.И.О., паспортные данные

был осуществлен недопуск к приборам расчётного учёта для проведения снятия показаний (осмотра, контрольной проверки) представителя Исполнителя_____

_____
(должность, фамилия, имя, отчество)

_____

на следующем объекте:

_____
(наименование объекта, источник питания, адрес местонахождения)

_____

_____

_____

/пояснения потребителя, представителя потребителя/

Представитель _____
(подпись) (Расшифровка)

Представитель _____
(подпись) (Расшифровка)

Представитель предприятия (Потребитель): _____
(подпись / от подписи отказался) (Расшифровка)

Незаинтересованное лицо 1: _____
(подпись) (Расшифровка)

Незаинтересованное лицо 2: _____
(подпись) (Расшифровка)

Заказчик

_____
"____"_____200__г.

Исполнитель

_____
"____"_____20__г.

Приложению №7.1.
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания
услуг по передаче электрической энергии и мощнос

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____А.С.Суходоев

ФОРМА

АКТ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ БЫТОВЫМ ПОТРЕБИТЕЛЕМ

Настоящий акт составлен представителем электросетевой организации _____

_____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

_____

Представитель энергосбытовой организации (Заказчика) _____

_____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Потребитель электрической энергии _____

_____

(ФИО собственника/нанимателя – бытового потребителя)

Представитель потребителя электроэнергии _____
(ФИО представителя, отношение представителя к бытовому потребителю)

_____

ПРИ ОФОРМЛЕНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА УСТАНОВЛЕНО:

Адрес, место потребления электроэнергии_____

_____

_____

Потребление производится безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть).
Схема подключения:

№ п/п	Источник питания (ПС, фидер или ВЛ, ТП и т.д.)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	№ счетчика	Показания счетчика	Год поверки	Расчетный коэфф.	Тип ТТ

Безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть) потребление выразилось в том, что_____

_____

_____

_____

_____

_____

Дата предыдущей проверки _____
Дата предыдущей проверки подтверждается документом _____

_____

_____

_____

В период обнаружения безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления производится в прило
№1 к данному Акту о неучтенном потреблении. Приложение №1 является неотъемлемой частью Акта о неучте
потреблении.

Объяснение представителя потребителя и иных лиц_____

_____

_____

_____

_____

Устранены на месте следующие замечания: _____

_____

_____

_____

_____

НА ОСНОВАНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА ПОТРЕБИТЕЛЮ ПРЕДПИСЫВАЕТСЯ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
1	2	3

_____

_____

_____

При неоплате и не устранении допущенных нарушений в срок до «____»_____200__ года материал
по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы для возбужден
дела об административном правонарушении в соответствующие контрольно надзорные органы.

Настоящий акт оформлен в 3-х (трёх) экземплярах, - по одному экземпляру для Потребителя, сетевой организаци
и энергосбытовой организации.

ПОДПИСИ СТОРОН

Представитель сетевой организации _____
Подпись ФИО

Представитель энергосбытовой организации _____
Подпись ФИО

Представитель потребителя _____
Подпись ФИО

ОТ ПОДПИСИ ОТКАЗАЛСЯ:

Ф. И. О. _____
(Потребитель или Представитель потребителя, присутствующий при составлении акта)

Причина отказа от подписи: _____

_____

Причина отказа от присутствия при составлении акта:_____

_____

В присутствии незаинтересованных лиц

Незаинтересованное лицо 1. _____
(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

_____ контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан «___» _____ _____г. _____

Подпись _____

Незаинтересованное лицо 2. _____
(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

_____ контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан «___» _____ _____г. _____

Подпись _____

одится в прилож
о Акта о неучте

сполнения
3
года материаль
ля возбуждени
вой организаци
ио
ио
ио

Приложение 1 к форме «Акт неучтенного потребления электрической энергии бытовым потребителем»
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электроэнергии и мощности

Порядок расчета объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления.

(нужное подчеркнуть)

Итого объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления составил:
_____ кВтч.

Подписи сторон:

Представитель сетевой организации _____
Подпись *ФИО*

Представитель Потребителя _____
Подпись *ФИО*

Приложению № 7.2.
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания у
по передаче электрической энергии и мощности

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по развитию и реализации
услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____А.С.Суходоев

ФОРМА

АКТ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ

Настоящий акт составлен представителем электросетевой организации _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Представитель энергосбытовой организации _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Потребитель электрической энергии _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Представитель потребителя электроэнергии _____

(ФИО и должность представителя, основания полномочий в подписании акта)

ПРИ ОФОРМЛЕНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА УСТАНОВЛЕНО:

Адрес, место потребления электроэнергии _____

Потребление производится безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть).

Схема подключения:

№ п/п	Источник питания (ПС, фидер или ВЛ, ТП и т.д.)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	№ счетчика	Показания счетчика	Год поверки	Расчетный коэфф.	Тип ТТ и ТН

Безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть) потребление выразилось в том, что _____

Дата предыдущей проверки _____

Дата предыдущей проверки подтверждается документом _____

В период обнаружения безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления электроэнергией у потреби
были подключены следующие энергопринимающие устройства:

№ п/п	Наименование энергопринимающих устройств	Мощность энергопринимающих устройств Р, кВт
1	2	3

Объяснение представителя потребителя и иных лиц _____

_____

_____

Устранены на месте следующие замечания: _____

_____

_____

_____

Расчет объема безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления производится в соответствии с п жением № 1 к данному Акту о неучтеном потреблении.

НА ОСНОВАНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА ПОТРЕБИТЕЛЮ ПРЕДПИСЫВАЕТСЯ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
1	2	3

_____

_____

_____

Настоящий акт оформлен в 3-х (трёх) экземплярах, - по одному экземпляру для Потребителя, сетевой орга ции и энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика).

ПОДПИСИ СТОРОН

Представитель сетевой организации _____

Подпись ФИО

Представитель энергосбытовой организации _____

Подпись ФИО

Представитель потребителя _____

Подпись ФИО

ОТ ПОДПИСИ ОТКАЗАЛСЯ:

Ф. И. О. _____

(ПОТРЕБИТЕЛЬ ИЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛЬ ПОТРЕБИТЕЛЯ, ПРИСУТСТВУЮЩИЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ АКТА)

Причина отказа от подписи: _____

_____

В присутствии незаинтересованных лиц

Незаинтересованное лицо 1. _____

(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

_____ контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан «___» _____ _____г. _____

Подпись _____

Незаинтересованное лицо 2. _____

(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

_____ контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан «___» _____ _____ г. _____

Подпись _____

в соответствии с пр

исполнения

3

еля, сетевой орган

ФИО

ФИО

ФИО

Приложение № 1 к форме «Акт неучтенного потребления эле ческой энергии юридическим лицом» к договору № 2018-ТСО- 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и м сти

Порядок расчета объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления.

(нужное подчеркнуть)

Итого объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления составил: _____ кВтч.

Подписи сторон:

Представитель сетевой организации _____

Подпись *ФИО*

Представитель Потребителя _____

Подпись *ФИО*

Приложению №8
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказан
услуг по передаче электрической энергии и мощ

Форма

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА _____ 2

г. Челябинск _____201 г.

_____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в _____, действующего на основании, с одной стороны, и открытое акционерное общ «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» именуемое в дальнейшем «Заказчик _____
действующего на основании доверенности №_____, с другой стороны, оформили и подп настоящий АКТ об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполните нижеследующем:

Исполнитель оказал Заказчику в _____ 201 г услуги по передаче электрической энергии и мощно количестве согласно представленной таблице на общую сумму _____ руб., в том числе НДС 18% в с _____ руб.

Наименование оказанных услуг	Ед. изм.	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения, руб.	Сумма, руб.
Оказание услуг по передаче электрической энергии за _____ 201 г. согласно договора №_____от_____				
1. Содержание электрических сетей	МВт			
2. Технологический расход электрической энергии	МВт.ч			
НДС 18%				
Итого:				

Услуги оказаны в полном объеме, в установленные сроки и с надлежащим качеством.
Стороны претензии друг к другу не имеют.

Исполнитель

_____
м.п.

Заказчик
ОАО «МРСК Урала»

_____
м.п.

В случае несоблюдения указанной формы любая сторона вправе отказаться от подписания соответствующего документа.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____А.С.Суходоев

Приложению №9
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 о
услуг по передаче электрической энергии и
мощности

Форма

Акт сверки расчетов на «__» _____ 201__г. по договору №_____от_____ между филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» и _____

По данным филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»			По данным _____		
Наименование операции, документы	ДЕБЕТ	КРЕДИТ	Наименование операции, документы	ДЕБЕТ	КРЕДИТ
Сальдо на _____					
1. 2. 3. . . .					
Итого:					
Сальдо на _____					

Заказчик:
ОАО «МРСК Урала»

_____

_____подпись

«_____» _____201__г.
М.П.

Главный бухгалтер

_____подпись

«_____» _____201__г.
М.П.

Исполнитель:

_____

_____

_____ подпись

«____» _____201__г.
М.П.

Главный бухгалтер

_____ подпись

«____» _____201__г.
М.П.

В случае несоблюдения указанной формы любая сторона вправе отказаться от подписания соответствующего документа.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____А.С.Суходоев

Утверждаю:

Заместитель директора по развитию и реализации услуг
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____ Д.А. Заражевский

Утверждаю:

Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

ФОРМА

Приложение №10
к договору №2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети ООО «УЭС»

за _____ 201__

кВт*ч

№ п/п		Всего	ГН	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО ($W_{ОС}$)**	**0**					
	в т. ч. из сети	0					
1.1.	…	0					
1.2.	…	0					
1.3	…						
2.	**Потери электроэнергии в сети ($\Delta W_{факт}$)**						
2.1.	то же в % ((п.2/п.1)*100)						
3	**Отпуск электроэнергии из сети ($W_{отп}$)**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
3.1.	в т.ч.потребителям	0	0	0	0	0	0
	из них:						
3.1.1.	юридическим лицам	0					
3.1.1.1.	в т.ч. приравненным к населению						
3.1.2.	физическим лицам	0					
3.1.3.	ССО	0					

Заказчик
_____/ /
"____" _____ 201__г.

ГП
_____/ /
"____" _____ 201__г.

ЭСО
_____/ /
"____" _____ 201__г.

Исполнитель
_____/ /
"____" _____ 201__г.

Приложение № 11
к договору оказания услуг по передаче электроэнергии
№2018-ТСО-081 от 02.07.2018

Утверждаю:

ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

_____ 20___ года

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Зарахевский

_____ 20___ года

Форма

Перечень объектов межсетевой координации

№ п.п	Наименование оборудования	Сторона Договора	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния
		Производственное отделение Заказчика	

Примечание: перечень объектов межсетевой координации оформляется при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Заказчиком.

Приложение № 12
к договору оказания услуг по передаче
электроэнергии
№2018-ТСО-081 от 02.07.2018

Утверждаю:

ОАО "МРСК Урала"

_____ Д.А. Заражевский
___ _____20___ года

Утверждаю:

ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев
___ _____20___ года

Форма

Перечень собственников и бенефициаров Сторон-исполнителя услуг

Информация о Стороне-исполнителе услуг						Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенифициаров (в том числе конечных)							
№ п.п	ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Ф.И.О. руководителя	№ п.п	ИНН	ОГРН	Наименование/Ф.И.О	Адрес регистрации	Серия и номер документа удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель/ участник/ акционер/ бенифициар	Подтверждающие документы (наименование, реквизиты и т.д.)

Приложение №13
к договору № 2018-ТСО-081 от 02.07.2018 оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг Филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____ Д.А. Заражевский

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «УЭС»

_____ А.С.Суходоев

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

за _____ 201__г.

(месяц)

Исполнитель _____

Договор (Наименование Потребителя, номер договора)_____

Точка поставки, место установки счетчика	Зав.№ счетчика	Окончание межповерочного интервала	Направление ЭЭ (прием/ отдача)	Показания конечные на 01.___.20__г.	Показания предыдущие на 01.__20__г.	Разность показаний (5)-(6)	Расчетный коэффициент	Расход по счетчику, кВт*ч (7)х(8)	Потери в ЛЭП, %	Потери в ЛЭП, кВт*ч (9)х(10) /100	Потери в тр-ре,%	Потери в тр-ре,кВт*ч (9+11)х(12) /100	Расход по установленной мощности, кВт*ч	Итого расход электроэнергии, кВт*ч (9)+(11)+(13)+(14)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Активная электроэнергия на прием (отдачу)														
Итого активной электроэнергии на прием, кВт*ч														
Всего активной электроэнергии, кВт*ч														
Реактивная электроэнергия на прием (отдачу)														
Итого реактивной электроэнергии на прием, кВт*ч														
Всего реактивной электроэнергии, кВт*ч														

Представитель филиала «Челябэнерго»

_____ _____ / _____
(должность) *(подпись)* *(Ф.И.О.)*

М.П. ___.___.20__ г.

Представитель Исполнителя

_____ _____ / _____
(должность) *(подпись)* *(Ф.И.О.)*

М.П. ___.___.20__ г.

Прошито
пронумеровано и скреплено печатью
на 31 (тридцать один) **листах**
Заместитель директора по развитию
и реализации услуг филиала
ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»

_____ **Д.А. Заражевский**

«___» 201__