

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Барнаул

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

### 1. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

**Точка присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) **Потребителя** с электрической сетью **Сетевой организации**.

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии 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.

**Резервируемая максимальная мощность** – величина мощности определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств **Потребителя** и средним арифметическим значением из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) энергопринимающими устройствами **Потребителя** в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся у **Сетевой организации** информации.

**Пропускная способность электрической сети** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

**Граница балансовой принадлежности** – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной

ответственности между **Сетевой организацией** и **Потребителем** за состояние и обслуживание электроустановок.

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения розничных рынков электрической энергии), порядка учета электрической энергии со стороны **Потребителя**, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на **Потребителя**, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении **Потребителем** иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Единый (котловой) тариф** – единый (равный) тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех Потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) Потребителей.

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

1.2. Другие используемые понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. **Сетевая организация** обязуется оказывать **Потребителю** услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих **Сетевой организацией** на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а **Потребитель** обязуется оплачивать услуги **Сетевой организации** в порядке, установленном настоящим Договором.

В целях обеспечения своих обязательств перед **Потребителем** **Сетевая организация** заключает договор возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии с Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

**Стороны** определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.1.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети **Сетевой организации**, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения приведена в приложении №3 к настоящему Договору.

2.1.2. Порядок определения размера обязательств **Потребителя** по оплате услуг по передаче электрической энергии, включает:

- порядок определения объема электрической энергии и мощности, используемого для установления размера обязательств, представленный в разделе 4 настоящего Договора;
- порядок расчета стоимости услуг **Сетевой организации** по передаче электрической энергии определяется **Сторонами** в приложении №1 к настоящему Договору.

2.1.3. Ответственность **Сторон** за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электрических сетей **Сетевой организации** и **Потребителя**, и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности **Потребителя** и **Сетевой организации**, определена в приложении № 2 к настоящему Договору.

2.1.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.1.5. Обязанность **Потребителя** по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в разделе 3 настоящего Договора

2.1.6. Обязанность **Потребителя**, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих **Потребителю** на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и **Сетевой организации**, определена в разделе 3 настоящего Договора.

2.2. Планируемый к потреблению в расчетном периоде регулирования объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в том числе величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из **Сторон** путем составления Акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая Акт сверки расчетов должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и

направить его другой **Стороне** по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала Акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.

3.1.3. Оформлять Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.1.4. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора, кроме случаев, когда их исполнение создает угрозу жизни людей и сохранности оборудования.

### 3.2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Оплачивать услуги **Сетевой организации** по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные в приложении №1 к настоящему договору.

3.2.2. Приобретать электрическую энергию в точках поставки энергопринимающих устройств **Потребителя**, указанных в приложении № 3 к настоящему Договору.

3.2.3. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности) (приложение № 3 к настоящему Договору).

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

3.2.5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.2.7. Соблюдать заданные в установленном порядке системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления), **Сетевой организацией** требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства РФ о техническом регулировании.

3.2.9. Выполнять требования **Сетевой организации** и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных

законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.10. Представлять **Сетевой организации** технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.11. Незамедлительно информировать **Сетевую организацию** об аварийных ситуациях на энергетических объектах **Потребителя**, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.

3.2.12. Информировать **Сетевую организацию** об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников **Потребителя**, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.13. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей **Сетевой организации** в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также к электроустановкам и системам коммерческого учета **Потребителя**, расположенным на объектах **Потребителя**, в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.2.14. Представлять **Сетевой организации** показания расчётных приборов учета электрической энергии (мощности), с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до 12:00 часов 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, и в письменной форме в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

3.2.15. Соблюдать установленный Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.16. Обеспечивать соблюдение установленного в разделе 4 к настоящему Договору, в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета и (или) измерительных трансформаторов по истечении установленного для них межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 30 (тридцать) дней;
- передачи данных приборов учета, если по условиям настоящего Договора такая обязанность возложена на **Потребителя**;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.2.17. Обеспечивать проведения замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять **Сетевой организации** информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у **Потребителя** системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен **Сетевой организации**, при получении от **Сетевой организации** требования о проведении

контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.18. Обеспечивать сохранность, техническое обслуживание приборов расчетного учета, целостность изоляции и контактных соединений соединительных проводов измерительных цепей, подключенных к приборам расчетного учета, сохранность пломб и пломбировочной проволоки (лески), наклеек-индикаторов, целостность корпуса приборов учета. В течение суток с момента обнаружения сообщать **Сетевой организации** обо всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов расчетного учета электрической энергии. В течение 2 месяцев восстанавливать за свой счет работоспособность приборов учета в случае его временного выхода из эксплуатации, с оформлением совместно с **Сетевой организацией** Акта о неучтенном количестве потребленной электрической энергии.

3.2.19. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности **Потребителя**, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.2.20. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену приборов (средств измерения) коммерческого учета в соответствии с границами эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, в присутствии **Сетевой организации**.

3.2.21. Обеспечивать участие полномочных представителей **Потребителя** при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации**, с оформлением соответствующих актов.

3.2.22. Обеспечивать поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.2.23. Уведомлять **Сетевую организацию** не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре в разрезе расчетных уровней напряжения по форме приложения №4 к настоящему Договору.

3.2.24. Согласовывать сроки проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления **Потребителем**.

3.2.25. Согласовывать с **Сетевой организацией** объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в разделе 4 настоящего Договора.

3.2.26. В течение 3 (трех) рабочих дней, с момента получения Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от **Сетевой организации**, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его **Сетевой организации** по факсу или по электронной почте, одновременно направив оригинал акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг **Сетевой организацией** направлять **Сетевой организации** претензию по объему и

(или) качеству оказанных услуг вместе с Актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части.

В случае непредставления **Сетевой организации** в указанный выше срок со стороны **Потребителя** оформленного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц услуга считается принятой **Потребителем** в полном объеме.

3.2.27. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.2.28. Выполнять требования системного оператора и **Сетевой организации** о подключении нагрузки к противоаварийной автоматике.

3.2.29. При ликвидации или реорганизации организации **Потребителя** не менее чем за 2(два) месяца извещать об этом **Сетевую организацию**. При ликвидации произвести полную оплату за оказанные услуги на дату ликвидации; при реорганизации – произвести полную оплату на дату реорганизации либо сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.2.30. При смене руководителя в течение 10 (десяти) рабочих дней представлять **Сетевой организации** документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (приказ о назначении руководителя, копию контракта или доверенность лицу на право подписания Договора) с образцом подписи данного лица.

3.2.31. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику уведомлять **Сетевую организацию** о таком переходе не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

3.2.32. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

### 3.3. Потребитель имеет право:

3.3.1. Производить по согласованию с **Сетевой организацией** проверку (с составлением акта) и замену приборов расчетного учета, находящихся на балансе **Потребителя**.

3.3.2. При выявлении **Потребителем** обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении **Сетевой организацией** условий настоящего Договора, предъявить **Сетевой организации** претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

3.3.3. В случае если **Потребителю** требуется установка приборов учета **Потребитель** вправе направить в адрес **Сетевой организации** в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

**Потребитель** вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки приборами учета в соответствии с выданными **Сетевой организацией** техническими условиями на проведение работ по оборудованию точки поставки приборами учета.

### 3.4. Сетевая организация обязуется исполнять следующие условия:

3.4.1. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки **Потребителя**, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах максимальной мощности (приложения № 3 к настоящему Договору).

3.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым количеством часов отключения в год энергопринимающих устройств **Потребителя**, зафиксированных в Актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности.

3.4.3. В порядке и сроки, определенные в разделах 3 и 5 настоящего Договора, информировать **Потребителя** об аварийных ситуациях в электрических сетях, о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.4.4. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей **Потребителя** в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенные на объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.4.5. Уведомлять **Потребителя** о проведении ремонтных работ на принадлежащих **Сетевой организации** объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления **Потребителя** и о сроках ограничений режима потребления, в связи с проведением этих работ, не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до их начала.

3.4.6. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные **Сторонами** в разделе 4 настоящего Договора, объемы переданной электрической энергии и направлять **Потребителю** соответствующие сведения для согласования.

3.4.7. Ежегодно в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия неотложных мер в случае возникновения или угрозы возникновения аварийных электроэнергетических режимов.

3.4.8. Направлять **Потребителю** в течение 15 (пятнадцати) дней ответы на поступившие от **Потребителя** заявления по вопросам передачи электрической энергии и жалобы в течение 30 (тридцати) дней по вопросам передачи электрической энергии.

3.4.9. Направлять **Потребителю** для оформления Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 7 (седьмого) числа месяца, следующего за расчетным (форма Акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в Приложении № 6 к настоящему Договору) и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения **Сетевой организацией** в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, **Потребителю** направляются сопроводительным письмом исправленный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства РФ.

В случае внесения **Сетевой организацией** в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, **Потребителю** направляется соглашение о корректировке первичных документов, в котором отражаются причины изменений. После подписания соглашения, контрагенту направляются скорректированный Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и откорректированный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства РФ.

3.4.10. Направлять **Потребителю** для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью **Сетевой организации** Акт сверки расчетов по Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.4.11. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения соответствующих документов, предложенный **Потребителем** расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять **Потребителю** мотивированный отказ.



3.4.12. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета в соответствии с границами эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в присутствии **Потребителя**.

3.4.13. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации**.

3.4.14. Обеспечивать участие полномочных представителей **Сетевой организации** при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности **Потребителя**, с оформлением соответствующих актов.

3.4.15. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

### 3.5. Сетевая организация имеет право:

3.5.1. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в сопровождении представителей **Потребителя** к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии **Потребителя** для:

- контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);

- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих **Потребителю** средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;

- контроля проведения квалифицированным персоналом **Потребителя** мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию **Сетевой организации** в случаях, предусмотренных в п.5.1. настоящего Договора, с опломбированием отключенных **Потребителем** электроустановок;

- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**, при их наличии на территории **Потребителя**;

- для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета **Потребителя**, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

3.5.2. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Актами согласования аварийной и технологической брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.5.3. В случае непредставления в установленные сроки **Потребителем Сетевой организации** уведомления, в соответствии с п. 3.2.23 настоящего Договора, в качестве планового объема услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору, планируемого к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, принять

величину фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителю в предыдущем периоде регулирования.

3.5.4. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в цепях учета находящегося на его балансе, выявленных представителем Сетевой организации или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сетевая организация после окончания каждого расчетного периода определяет объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору на основании: показаний приборов учета электрической энергии, коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, расчетных способов, предусмотренных Основными положениями розничных рынков электрической энергии и Приложением №3 к настоящему Договору, а также Актов о неучтенной электрической энергии по фактам выявленного безучетного потребления, исходя из:

– фактического объема потребления электрической энергии, в случае выбора Потребителем одноставочного варианта тарифа;

– фактического объема потребления электрической энергии и величины потребляемой в расчетном периоде мощности по каждому уровню напряжения определенной как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки соответствующего уровня напряжения) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в каждые рабочие сутки расчетного периода, в которых зафиксировано максимальное часовое потребление электрической энергии по всем точкам поставки Потребителя, – в случае выбора Потребителем двухставочного варианта тарифа.

4.2. Стороны ежемесячно производят снятие показаний приборов учета электрической энергии по состоянию на 00:00 часов (московского времени) 1-го (первого) дня каждого месяца, а также дня, следующего за днем расторжения настоящего Договора и (или) договора купли-продажи электрической энергии.

4.2.1. Показания приборов учета, включенных в автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электрической энергии (далее – АИИС КУЭ), определяются с использованием этих систем и оформляются Стороной, которой принадлежит данная система АИИС КУЭ (имеет договор о предоставлении информации АИИС КУЭ).

Потребитель при выборе двухставочного варианта тарифа, согласовывает с Сетевой организацией формат передачи данных коммерческого учета. Потребитель предоставляет возможность Сетевой организации получать данные коммерческого учета как из системы АИИС КУЭ Потребителя, так и путем непосредственного чтения профиля мощности с расчетных приборов учета. В отдельных случаях Потребитель предоставляет возможность Сетевой организации устанавливать оборудование для дистанционного съема показаний с расчетных приборов учета.

4.2.2. Показания интервальных приборов учета, не включенных в системы АИИС КУЭ, интегральных приборов учета:

– установленных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, снимаются визуально и (или) с использованием мобильных считывающих устройств (ноутбук, КПК и т.д.), по каналам удаленного доступа (Ethernet, GSM, Zigbee и т.д.) Сетевой организации в присутствии представителя Потребителя (при участии) и оформляются Сетевой организацией;

– установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, снимаются визуально и (или) с использованием мобильных считывающих устройств (ноутбук, КПК и

т.д.), оформляются **Потребителем** и передается в **Сетевую организацию** в порядке и сроки, описанные в п.3.2.14 настоящего Договора.

4.3. Результаты снятия показаний приборов учета оформляются:

4.3.1. Актом снятия показаний приборов учета по форме приложения № 5 к настоящему Договору – в случае если:

– прибор учета является интегральным;

– **Потребителем** выбран одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и максимальная мощность энергопринимающих устройств **Потребителя** в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт.

4.3.2. Актом почасового учета объема переданной электрической энергии по форме приложения № 5.1 к настоящему Договору при наличии интервальных приборов учета в случае если:

– **Потребителем** выбран двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

– максимальная мощность энергопринимающих устройств **Потребителя** в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт.

4.4. В случае непредставления **Потребителем** показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные п. 3.2.14, и (или) признания **Сетевой организацией** предоставленных **Потребителем** показаний расчетных приборов учета электрической энергии некорректными<sup>2</sup>:

4.4.1. При наличии контрольного прибора учета, применяются показания контрольного прибора учета, при этом в случае определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с использованием ставки за мощность, используются показания контрольного прибора учета с учетом следующих требований:

– если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

– если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности

---

<sup>2</sup>Показания приборов учета признаются некорректными в случае:

– если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, меньше показаний, снятых Сетевой организацией при контрольном снятии показаний в течение расчетного периода;

– если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода меньше показаний на начало расчетного периода.

энергопринимающих устройств **Потребителя** в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацем четвертым настоящего пункта, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта.

4.4.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

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

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» п.4.5, а для **Потребителя**, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» п.4.5.

Непредставление **Потребителем** показаний расчетного прибора учета более двух расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.5. В случаях, предусмотренных настоящим Договором, применяются следующие расчетные способы определения объема переданной электрической энергии (мощности):

а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T, \quad (1)$$

где  $P_{\text{макс}}$  – максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в настоящем Договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

$T$  – количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 часов за год;

б) для **Потребителя**, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T}, \quad (2)$$

где  $W$  – объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт·ч;

в) для **Потребителей**, в расчетах с которыми используется ставка за мощность и по которым отсутствуют интервальные приборы учета по точкам поставки на объектах напряжением 10кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам не превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности **Потребителя** почасовые объемы потребления электрической энергии определяются на основании показаний интегральных приборов учета путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

г) для **Потребителей**, в расчетах с которыми используется ставка за мощность, и по которым отсутствуют интервальные приборы учета за исключением **Потребителей**, указанных в подпункте «в» настоящего пункта вплоть до оборудования всех точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств **Потребителя**, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равны минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств **Потребителя** в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, нераспределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.6. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном в п.4.4. для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

– с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном в п. 4.4. настоящего Договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

– в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию – в порядке, установленном в п. 4.4. настоящего Договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.7. В случае если для проведения работы с приборами учета электрической энергии (плановое снятие показаний, проведение технических проверок схем подключения и работы измерительных комплексов), **Сетевой организации** требуется допуск к энергопринимающим устройствам **Потребителя**, **Сетевая организация** за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет **Потребителя** о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии **Потребителя** с предложенными датой и (или) временем проведения

проверки **Потребитель** направляет **Сетевой организации** предложение об иных дате и (или) времени, после чего **Стороны** обязаны согласовать иные дату и (или) время.

4.8. В случае 2-кратного недопуска представителей **Сетевой организации** к расчетным приборам учета, установленным в границах энергопринимающих устройств **Потребителя**, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетным приборам учета определяется в порядке, установленном в п. 4.4. настоящего Договора, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.9. По результатам проверки приборов учета электрической энергии **Сетевая организация** составляет Акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета.

4.10. При выявлении представителями **Сетевой организацией** фактов безучетного потребления составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

4.11. **Сетевая организация** в течение 2 (двух) рабочих дней со дня составления Акта о неучтенном потреблении электрической энергии производит расчет объема безучетного потребления с даты последней проверки приборов учета электрической энергии в соответствии с подпунктом «а» п.4.5. настоящего Договора, при этом в случае применения в расчетах с **Потребителем** двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктов «б» п.4.5. настоящего Договора.

4.12. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) то объем переданной электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется по согласованию Сторон.

4.13. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляются в соответствии с границами эксплуатационной ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

## 5. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1. **Сетевая организация** приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления электрической энергии.

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления электрической энергии.

5.3. При вводе в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми **Потребитель** самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления,

**Сетевая организация**, не позднее 15 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет **Потребителя** телефонограммой или иным способом с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения. Сообщения о вводе графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы по телерадиовещательной сети.

5.4. При вводе в действие системным оператором и (или) **Сетевой организацией** графиков временного отключения потребления **Сетевая организация** без предварительного уведомления **Потребителя** производит отключение на время ликвидации аварии питающих электрических линий, предусмотренное графиком. Незамедлительно после выполнения отключения **Сетевая организация** извещает **Потребителя** о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

## 6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за оказанные услуги по настоящему Договору производятся по единым (котловым) тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов - Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

6.2. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору установлены **Сторонами** в соответствии с приложением №1 к настоящему Договору.

6.3. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.4. Оплата оказанных услуг производится **Потребителем** путем перечисления денежных средств на расчетный счет **Сетевой организации**, на основании выставленного **Сетевой организацией** счета на оплату.

6.5. Счет на оплату авансовых платежей в расчетном периоде формируется **Сетевой организацией** на основании планового объема передаваемой электрической энергии и величины заявленной мощности (в случае применения двухставочного варианта тарифа), указанных в приложении №4 к настоящему Договору, и действующего на данный расчетный период единого (котлового) тарифа, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае отсутствия согласованных плановых объемов передаваемой электрической энергии и величины заявленной мощности, счет на оплату авансовых платежей в расчетном периоде формируется **Сетевой организацией** на основании фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии в предыдущем расчетном периоде и действующего на данный расчетный период единого (котлового) тарифа, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

6.6. Счет на оплату по окончательному расчету за расчетный период формируется **Сетевой организацией** на основании Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период

6.7. Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются **Сетевой организацией** в счет обязательств расчетного периода, указанного **Потребителем** в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».

6.8. При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода, полученные денежные средства засчитываются **Сетевой организацией** в счет погашения задолженности начиная с более ранних расчетных периодов; при отсутствии задолженности – засчитываются в последующих расчетных периодах.

6.9. Счет-фактура за услуги по передаче электрической энергии в расчетном периоде выдается (направляется) **Потребителю** не позже 2 (двух) рабочих дней с момента подписания Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.10. В случае если стоимость услуг, оказанных по Договору, в расчётном периоде меньше, чем оплаченная **Потребителем** стоимость плановых величин, сумма образовавшейся переплаты засчитывается **Сетевой организацией** в последующих расчётных периодах.

6.11. Денежные средства, поступившие от **Потребителя** в период выявления факта несвоевременного исполнения обязательств по оплате, независимо от содержания поля «Назначение платежа» платежного поручения направляются в первую очередь на погашение штрафной неустойки, во вторую очередь – на погашение задолженности, указанной в поле «Назначение платежа» платежного поручения.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору **Стороны** несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

7.2. При нарушении обязательств по оплате услуг **Потребитель** уплачивает **Сетевой организации** неустойку, в размере и порядке, определяемом действующим законодательством РФ.

7.3. Убытки, причиненные **Сетевой организации** в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения **Потребителем** условий настоящего Договора, подлежат возмещению **Потребителем Сетевой организации**.

7.4. В случае если возможность выполнения **Сетевой организацией** обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения **Потребителем** обязанностей по настоящему Договору, а **Потребитель** не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, **Сетевая организация** вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

7.5. Убытки, причинённые **Потребителю** в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения **Сетевой организацией** условий настоящего Договора, подлежат возмещению **Сетевой организацией Потребителю**.

7.6. **Сетевая организация** не несет ответственности за последствия, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства, возникшие вследствие неисполнения **Потребителем** требований по установке, поддержанию в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введение аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) автономных резервных источников питания и противоаварийной автоматики.

7.7. **Сторона** освобождается от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора, которые **Сторона** не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, таких как: стихийные бедствия (наводнение, пожар, землетрясение и т.п.), социальные конфликты (общенациональные забастовки, массовые беспорядки, гражданские войны, террористические акты и т.п.), а также принятие законодательных и иных нормативных актов, значительно усложняющих, ограничивающих или запрещающих оказание услуг, предусмотренных настоящим Договором.

7.8. **Сторона** обязуется не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента начала действия форс-мажорных обстоятельств известить о них другую **Сторону** письменно, при этом доказательством их наличия служат свидетельства, выдаваемые уполномоченными органами. Письменное уведомление должно включать оценку времени, на которое может быть отложено выполнение договорных обязательств.



7.9. В случае отсутствия уведомления одной из **Сторон** другой **Стороны** о возникновении обстоятельств непреодолимой силы, в связи с которыми она не может исполнить надлежащим образом свои обязательства по настоящему Договору, эта **Сторона** не освобождается от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

7.10. Если по причине обстоятельств непреодолимой силы выполнение одной из **Сторон** какого-либо из обязательств, содержащихся в настоящем Договоре, задерживается, то срок, установленный настоящим Договором для выполнения соответствующего обязательства, продлевается на период времени, равный продолжительности действия обстоятельства непреодолимой силы.

7.11. По требованию любой из **Сторон** создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.12. Право на получение штрафных санкций за нарушение обязательств возникает у **Стороны** настоящего Договора после вступления в силу решения суда о присуждении неустойки или иных штрафных санкций или в результате признания должником соответствующих санкций в процессе досудебного разбирательства. При этом никакое условие настоящего Договора не может рассматриваться в качестве установления обязательного досудебного порядка разрешения споров.

7.13. **Сетевая организация** освобождается от ответственности за отклонение напряжения в точке поставки электрической энергии и мощности от допустимых значений при несоблюдении **Потребителем** технических пределов потребления, обусловленных настоящим Договором.

7.14. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате оказанной услуги по передаче электрической энергии **Потребитель** несёт ответственность в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

7.15. По настоящему Договору проценты за пользование денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 ГК РФ, не начисляются.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен по «\_\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_ г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения **Сторон** с «\_\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_ г.

8.2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на 1 (один) календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из **Сторон** не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из **Сторон** до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения **Сторон** до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором. Условия об объеме оказываемых услуг на следующий год при пролонгации настоящего Договора определяются в соответствии с пп. 3.2.23, 3.5.3 настоящего Договора.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий **Сторонами** является возникновение у **Потребителя** права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки, которую последний намерен потреблять.

8.4. Право распоряжения электрической энергией у **Потребителя** возникает с момента начала исполнения заключенного **Потребителем** договора купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии.

8.5. В целях подтверждения факта возникновения у **Потребителя** права распоряжения электрической энергией он обязан предоставить **Сетевой организации** копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя или нотариально заверенные) заключенных

в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек присоединения.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для **Сторон** с момента вступления их в силу, при этом **Стороны** в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

9.2. Сведения о деятельности **Сторон**, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, или по соглашению **Сторон**) в течение срока действия настоящего Договора и в течение 3 (трех) лет после его окончания.

9.3. Каждая из **Сторон**, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую **Сторону** о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.4. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, **Стороны** учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Алтайского края.

9.6. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими **Сторонами**.

9.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из **Сторон**.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг»;

Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_»;

Приложение № 3 «Перечень точек поставки и средств измерений электрической энергии»;

Приложение № 4 «Плановый объем электрической энергии и величина заявленной мощности»;

Приложение № 5 «Форма акта снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии»;

Приложение № 5.1. «Форма акта почасового учета объема переданной электрической энергии»;

Приложение № 6 «Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии»;

Приложение № 7 «Потери электрической энергии на участках электрических сетей от места установки средств учета до границы раздела балансовой и (или) эксплуатационной ответственности сетей».

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Сетевая организация**

---

---

---

---

---

---

---

---

**Потребитель**

---

---

---

---

---

---

---

---

Подписи сторон:

**Сетевая организация**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)

М.П. «\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_г.

**Потребитель**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)

М.П. «\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_г.

## УСЛОВИЯ РАСЧЕТА И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

### 1. ВАРИАНТ ПРИМЕНЯЕМОГО ТАРИФА

1.1. Для целей расчета за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, применяется вариант тарифа, выбранный Потребителем в соответствии с действующим законодательством РФ.

В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено действующим законодательством РФ.

1.2. На момент заключения настоящего Договора потребителем выбран \_\_\_\_\_ вариант тарифа.

### 2. СРОКИ И РАЗМЕРЫ ПЛАТЕЖЕЙ ПО ОПЛАТЕ УСЛУГ

Срок	Наименование платежа	Размер платежа
До 10-го числа текущего месяца	Авансовый	25% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии за текущий месяц
До 25-го числа текущего месяца	Авансовый	25% от плановой стоимости услуг по передаче электрической энергии за текущий месяц
До 15-го числа месяца, следующего за расчетным	Окончательный	Определяется на основании фактических объемов оказанных услуг за расчетный месяц и принятых платежей в счет услуг, оказанных в расчетном месяце

### 3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = S^{ooh} + S^{oa} - S^{нагр.потери}, \quad (1)$$

где  $S^{ooh}$  - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителю, в случае применения одноставочного варианта тарифа, определяется по формуле:

$$S^{ooh} = \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J (T_{i,j}^o \times V_{i,j}^{ooh}), \quad (2)$$

$S^{oa}$  - стоимость оказанных услуг по передаче электрической энергии Потребителю, в случае применения двухставочного варианта тарифа, определяется по формуле:

$$S^{oa} = \sum_{i=1}^I \sum_{j=1}^J (T_{i,j}^{coa} \times P_{i,j,n} + T_{i,j}^{m.p.} \times V_{i,j}^{oa}), \quad (3)$$

$S^{нагр.потери}$  - стоимость объемов нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящаяся на Потребителя, определяется и доводится до Потребителя организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности. В случае непредставления Потребителем Сетевой организации Отчета о стоимости нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за текущий расчетный период до 7-го числа месяца, следующего за расчетным, стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется без учета стоимости нагрузочных потерь, с последующим учетом при определении стоимости услуг по передаче электроэнергии в следующих расчетных периодах по факту предоставления данного отчета Потребителем<sup>1</sup>;

$T_{i,j}^o$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для  $i$ -й тарифной группы и  $j$ -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V_{i,j}^{ooh}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу;

$V_{i,j,k}^{ooh,откл}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в  $k$ -й точке поставки (относимой к  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -й уровень напряжения по тарифу) на энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых применяется одноставочный вариант тарифа, и по которым выявлено отклонение от установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности;

<sup>1</sup> В случае покупки Потребителем электрической энергии только на розничном рынке электрической энергии  $S^{нагр.потери}$  подлежит исключению из настоящего приложения.

$T_{i,j}^{сод.}$  – ставка на содержание электрических сетей двухставочного варианта тарифа по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$P_{i,j,n}$  – величина потребляемой в расчетном периоде мощности по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения определяется как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (определяется путем суммирования по всем точкам поставки на  $j$ -ом уровне напряжения относящегося к  $n$ -му энергопринимающему устройству Потребителя, а в случае если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства по всем точкам поставки на  $j$ -ом уровне напряжения относящихся к  $n$ -ой совокупности энергопринимающих устройств Потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

$T_{i,j}^{т.р.}$  – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного варианта тарифа для  $i$ -й тарифной группы и  $j$ -му уровню напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V_{i,j}^{об}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых применяется двухставочный вариант тарифа, по  $i$ -й тарифной группе и  $j$ -му уровню напряжения по тарифу;

$I$  – количество тарифных групп;

$J$  – количество уровней напряжения;

$K$  – количество точек поставки;

$N$  – количество энергопринимающих устройств Потребителя, а если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие ему объекты электросетевого хозяйства количество совокупностей энергопринимающих устройств Потребителя.

Сетевая организация

Потребитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

М.П. « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности  
приложение №2

Перечень точек поставки и средств измерения электрической энергии

№ п/п	Источники энергии (ЛЭП, КТП, ПНС и т.д.)	Точка поставки (наименование группы шин в здании потребителя)	Наименование объекта-потребителя	Адрес объекта-потребителя	Класс напряжения по тарифу (III, СИ2, СИ1, ВП)	Максимальная мощность по точке поставки кВт (ВМ)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Знак	Средства измерения электрической энергии										Счетчик	Средства измерения электрической энергии													
										11	12	13	14	15	16	17	18	19	20			21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1.1	ПНС	Наименование объекта-потребителя	Имя потребителя	Адрес объекта-потребителя	Класс напряжения по тарифу (III, СИ2, СИ1, ВП)	Максимальная мощность по точке поставки кВт (ВМ)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Знак	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1.2	ПНС	Наименование объекта-потребителя	Имя потребителя	Адрес объекта-потребителя	Класс напряжения по тарифу (III, СИ2, СИ1, ВП)	Максимальная мощность по точке поставки кВт (ВМ)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Знак	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35

Сетевая организация

Потребитель

(подпись) \_\_\_\_\_  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ г.

(подпись) \_\_\_\_\_  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ г.

**Планоый объем электрической энергии и величина заявленной мощности на 2016 год**

Тарифная группа	Показатель	Единица измерения	Класс уровня напряжения по тарифу	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Группа I	Электроэнергия	кВтч	Всего	1650	150	150	150	150	150	
		кВтч	VI	0						
		кВтч	СН1	0						
	Заявленная мощность	кВт	СН2	0						
			III	1650	150	150	150	150	150	
			Всего	25	25	25	25	25	25	
		кВт	VI	0						
			СН1	0						
			СН2	0						
			III	25	25	25	25	25	25	25
			Всего	25	25	25	25	25	25	25
			Итого	25	25	25	25	25	25	25

Сетевая организация

(подпись) \_\_\_\_\_ (ФИО)  
М.П. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(подпись) \_\_\_\_\_ (ФИО)  
М.П. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



Примерная форма

Приложение № 5  
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Форму утверждено  
Сетевая организация

Форму утверждено  
Потребитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П. \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П. \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### Акт снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии

От " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Наименование Потребителя:

№ п/п	Наименование точки поставки по договору	Счетчик		Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетный коэф-фициент	Расход электро-энергии по счетчику	Примечание
		Тип	Серийный номер	Предыдущие	Текущие				

Сетевая организация

Потребитель

\_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ М.П. \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ФОРМУ утверждаю  
Потребитель

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П.  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

ФОРМУ утверждаю  
Сетевая организация

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П.  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

АКТ УЧЕТА ФАКТИЧЕСКИ ПЕРЕДАННОЙ МОЩНОСТИ (ФОРМА)

Потребитель  
Сетевая организация  
Расчетный период \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ год  
Точка (группа точек) присоединения \_\_\_\_\_

Время московское	Дата/Мощность (кВт)														
	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															
10:00-11:00															
11:00-12:00															
12:00-13:00															
13:00-14:00															
14:00-15:00															
15:00-16:00															
16:00-17:00															
17:00-18:00															
18:00-19:00															
19:00-20:00															
20:00-21:00															
21:00-22:00															
22:00-23:00															
23:00-00:00															
итого															
Время московское	Дата/Мощность (кВт)														
дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг	дд мм гг
00:00-01:00															
01:00-02:00															
02:00-03:00															
03:00-04:00															
04:00-05:00															
05:00-06:00															
06:00-07:00															
07:00-08:00															
08:00-09:00															
09:00-10:00															
10:00-11:00															
11:00-12:00															
12:00-13:00															
13:00-14:00															
14:00-15:00															
15:00-16:00															
16:00-17:00															
17:00-18:00															
18:00-19:00															
19:00-20:00															
20:00-21:00															
21:00-22:00															
22:00-23:00															
23:00-00:00															
итого															

Итого за месяц \_\_\_\_\_ кВтч

Фактическая максимальная величина потребленной мощности составляет \_\_\_\_\_ кВт.

Сетевая организация

Потребитель

М.П.

М.П.

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии утверждаем

от Сетевой организации

от Потребителя

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П.  
"\_\_\_" "\_\_\_" 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО)  
М.П.  
"\_\_\_" "\_\_\_" 20\_\_ г.

**ФОРМА АКТА №...  
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
за месяц ГГГГ г.**

г. Город

«ДД» месяц ГГГГ г.

ООО «Энергия-Транзит», именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице ... **Фамилия Имя Отчество**, действующего на основании Устава с одной стороны, и ООО "ЗапСибстрой", именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице ... **Фамилия Имя Отчество**, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала Потребителю услуги по передаче электрической энергии в месяц месяце ГГГГ г. в соответствии с договором от «ДД» месяц ГГГГ г. №... в полном объеме, стоимость услуг составила:

Тарифная группа	Уровень напряжения (расчетный)	Показатель	Единица измерения	Объем оказанных услуг	Ставка (тариф) на услуги за единицу измерения	Сумма, руб
1	2	3	4	5	6	7
* Стоимость нагрузочных потерь электроэнергии, руб						
ИТОГО за вычетом стоимости нагрузочных потерь, руб						
НДС, руб						
Сумма с НДС, руб						

2. Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Потребитель претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг к Сетевой организации не имеет.

Сетевая организация

Потребитель

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
М.П.

\* Указывается в случае если контрагент является участником оптового рынка электроэнергии

**Потери электрической энергии на участках электрических сетей от места установки средств учета до границы раздела балансовой и (или) эксплуатационной ответственности сетей**

№ точки поставки *	Место установки прибора учета*	Показатель	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	ТП 5/1, РУ 0,4 кВ, фидер № 11	Нагрузочные потери, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Потери холостого хода, кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ТП 5/1, РУ 0,4 кВ, фидер № 19	Нагрузочные потери, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Потери холостого хода, кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* в соответствии с приложением № 1.

**Примечания:**

- 1) форма пересматривается при наличии изменений.
- 2) зима: январь, февраль, март, апрель, октябрь, ноябрь, декабрь.
- 3) лето: май, июнь, июль, август, сентябрь.

Подписи представителей сторон:

Сетевая организация

Потребитель

М.П.

М.П.