

ДОГОВОР № 66-442
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Москва

"09" октября 2020 г.

Акционерное общество «Мосэнергосбыт» (АО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника управления работы с сетевыми организациями Ковбас Евгении Сергеевны, действующего на основании доверенности от 02.12.2019 № Д-103-170, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА» (ООО «СИСТЕМА»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Данченко Марии Владимировны, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее при раздельном или совместном упоминании именуемые также соответственно «Сторона» или «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

1.1.1. **Сеть Исполнителя** - объекты электросетевого хозяйства (электрические сети), принадлежащие Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании, посредством которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также к которым осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей.

1.1.2. **Смежная сетевая организация (ССО)** - сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя.

1.1.3. **Потребитель** – потребитель электрической энергии, имеющий на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к сети Исполнителя (или покупатель электрической энергии в отношении такого потребителя), приобретающий электрическую энергию по договору энергоснабжения у Заказчика.

Опосредованно присоединенный потребитель – Потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к сети Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сети Исполнителя.

1.1.4. **Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании смежной сетевой

организации, производителю электрической энергии, иным лицам, в котором электрическая энергия (мощность) поступает в сеть Исполнителя.

1.1.5. Точка передачи – место на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, в котором электрическая энергия (мощность) передается из сети Исполнителя в сеть ССО.

1.1.6. Точка поставки - место исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии Потребителю, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, а также место исполнения обязательств Заказчика и Потребителя по договору энергоснабжения, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной Потребителем и Исполнителем в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения (в месте физического соединения) энергопринимающего устройства Потребителя к сети Исполнителя.

В случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрической сети Исполнителя Точкой поставки по Договору является точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии либо к объекту бесхозяйной электрической сети.

1.1.7. Точка поставки электрической энергии смежному субъекту оптового или розничного рынка – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя и энергопринимающего устройства лица, приобретающего электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом или розничном рынке электрической энергии, используемое для определения объема обязательств Исполнителя по покупке фактических потерь электрической энергии.

1.1.8. Фактические потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей ССО, от производителей электрической энергии или иных лиц в Точки приема и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя и лиц, приобретающих электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом или розничном рынке электрической энергии, присоединенных к этой сети, а также переданной в ССО.

1.1.9. Плановые потери электрической энергии – ежемесячная величина технологического расхода электрической энергии (потерь) в сети Исполнителя, учтенный в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении Исполнителя.

1.1.10. Заявленная мощность - величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.11. 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 Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.12. **Расчетный период** – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца. Первым расчётным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу Договора и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца.

1.2. Стороны договорились использовать в тексте Договора следующие обозначения Приложений:

1.2.1. Цифровое - приложения (регламенты) к Договору.

1.2.2. Буквенно-цифровое - приложения к приложениям (регламентам) к Договору. При этом первая цифра – это номер приложения (регламента) к Договору, вторая цифра – это номер приложения к приложению (регламенту) к Договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является:

- оказание услуг по передаче электрической энергии Исполнителем путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через сеть Исполнителя в пределах максимальной мощности Потребителей и оплата Заказчиком услуг в порядке, установленном Договором;

- продажа Заказчиком и покупка Исполнителем электрической энергии с целью компенсации фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя в порядке, установленном Договором.

2.2. Заказчик заключает Договор с Исполнителем в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям Исполнителя, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией.

2.2.1. Заказчик по договорам энергоснабжения, действующим на момент заключения Договора, составляет реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к сети Исполнителя, и предоставляет его Исполнителю, в том числе в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Заказчика в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, по форме согласно приложению № 2 к настоящему Договору.

Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии Потребителям в Точках поставки, информация о которых сформирована Заказчиком и предоставлена Исполнителю, в том числе в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Заказчика в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, по форме согласно приложению № 3 либо приложениям № Р5-2/18юр и Р5-2/18физ к настоящему Договору.

Приложения № 2, 3 к настоящему Договору формируются Заказчиком отдельно по каждому принадлежащему Заказчику центру очного обслуживания Потребителей (далее – **отделение Заказчика**).

При заключении Договора приложения № 2, 3 к настоящему Договору формируются Заказчиком в письменной форме, а в дальнейшем при проведении годовой актуализации

Заказчик

АО «МОСКОВСКИЙ ГАЗСЕРВИС»
01000

Исполнитель

в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Заказчика в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации

При наличии оснований для отказа от заключения настоящего Договора в отношении Точек поставки какого-либо Потребителя Исполнитель обязан не позднее 30 дней с даты получения от Заказчика информации о соответствующем Потребителе и его Точках поставки по форме согласно Приложениям № 2, 3, Р5-2/18юр и Р5-2/18физ к настоящему Договору направить Заказчику мотивированный отказ от заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении Точек поставки такого Потребителя в письменной форме с приложением обосновывающих документов. В отношении Точек поставки Потребителей, по которым Заказчик в указанный в настоящем пункте Договора срок не получил мотивированный отказ Исполнителя от заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в письменной форме с приложением обосновывающих документов, договор оказания услуг по передаче электрической энергии считается заключенным с даты и на условиях, указанных в приложениях № 2, 3, Р5-2/18юр и Р5-2/18физ к настоящему Договору.

2.2.2. Заказчик предоставляет Исполнителю информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

Указанная в настоящем пункте информация о потребителях предоставляется Заказчиком в адрес Исполнителя в соответствии с требованиями по их содержанию, установленными пунктом 125 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – ОПФРР), по форме согласно приложениям № 2-кв.изм и № 3-кв.изм к настоящему Договору (в отношении договоров энергоснабжения), по форме согласно приложению № 3.1-кв.изм к настоящему Договору (в отношении договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии) ежеквартально в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Заказчика в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом.

Исполнитель в случае несогласия с представленной Заказчиком информацией о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в течение трех рабочих дней с даты ее получения вправе представить Заказчику письменные возражения по представленной Заказчиком информации как в целом, так и в части. При этом Исполнитель обязан приложить к письменным возражениям или в согласованный срок передать Заказчику документы (их копии), подтверждающие обоснованность своих возражений.

В случае непредставления Исполнителем в указанный срок письменных возражений или документов (их копии), подтверждающих обоснованность своих возражений, представленная Заказчиком информация о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в той части, по которой Исполнителем не представлены письменные возражения и документы (их копии), подтверждающие обоснованность своих возражений, считается акцептованной и становится обязательной для Исполнителя.

Заказчик

АО «МОСЭНЕРГΟΣЕБТ»
02030

Исполнитель



2.3. Точки приема и Точки передачи электрической энергии определяются на основании соответствующих документов о технологическом присоединении между Исполнителем и иными владельцами электросетевого имущества.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя и Точки передачи электрической энергии в электрические сети ССО оборудуются приборами учёта, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учёта определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Точки приема и установленные в них приборы учета приведены в приложении № 1 к настоящему Договору.

Точки передачи и установленные в них приборы учета приведены в приложении № 1.1 к настоящему Договору.

Точки поставки электрической энергии смежному субъекту оптового/розничного рынка электрической энергии, приобретающему электрическую энергию у Заказчика по договору купли-продажи или самостоятельно на оптовом/розничном рынке электрической энергии, определяются на основании документов о технологическом присоединении, оформленных Исполнителем с данным субъектом.

Точки поставки электрической энергии смежному субъекту оптового или розничного рынка электрической энергии и установленные в них приборы учета приведены в приложении № 3.1 к настоящему Договору.

Исполнитель предоставляет Заказчику информацию о Точках приема, Точках передачи и Точках поставки электрической энергии смежным субъектам оптового и розничного рынков и установленных в них приборах учета электрической энергии (мощности) для ее использования при расчете стоимости электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии.

Информация о Точках приема, Точках передачи, Точках поставки электрической энергии смежным субъектам оптового и розничного рынков, а равно и об установленных в них приборах учета, предоставляется Исполнителем в адрес Заказчика по форме согласно приложениям № 1, 1.1, 3.1 к настоящему Договору ежеквартально в письменной форме либо в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Исполнителя в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, не позднее 10 числа месяца, следующего за очередным кварталом

При заключении Договора приложения № 1, 1.1, 3.1 к настоящему Договору формируются Исполнителем и предоставляются Заказчику в письменной форме.

О текущем изменении Точек приема, Точек передачи, Точек поставки электрической энергии смежным субъектам оптового и розничного рынков и установленных в них приборах учета Исполнитель обязан уведомлять Заказчика в течение 3 рабочих дней после произошедших изменений с приложением подтверждающих документов.

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.4.1. Существенными условиями настоящего Договора, применительно к отношениям Сторон, связанным с передачей электрической энергии Потребителям, присоединенным к сети Исполнителя, в отношении каждой Точки поставки являются:

а) ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью и эксплуатационной ответственностью сторон, фиксируется в документах о технологическом присоединении, которые являются неотъемлемой частью Договора и хранятся вместе с договорами энергоснабжения. Перечень документов о технологическом присоединении указан в Приложении № 2 к Договору;

Заказчик

АО «МОСКОВСКИЙ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»
2023

Исполнитель



б) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке (определяется в документах о технологическом присоединении) и отражается в Приложении № 2 к Договору.

Если в документах о технологическом присоединении отсутствует величина максимальной мощности, но в разрешительных документах (разрешение на присоединение мощности, акт разграничения балансовой принадлежности) указана величина единовременной (разрешенной) мощности, то данная величина используется в качестве максимальной мощности.

В случае если в разрешительных документах мощность, принимаемая в качестве максимальной мощности, определена в кВА, то при осуществлении расчетов с её использованием данная величина должна быть переведена в кВт с применением $\cos\phi$ равным 0,9 ($\text{кВА} \cdot \cos\phi = \text{кВт}$);

в) сведения о приборах учета электрической энергии, установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору, с указанием их балансовой принадлежности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

г) 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 Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

д) обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему 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 Исполнителя (устанавливается договором энергоснабжения).

2.4.2. Существенными условиями настоящего Договора, применительно к отношениям Сторон, связанным с приобретением электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя, являются:


а) документы, содержащие описание границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, в отношении которых Исполнитель приобретает по Договору электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии;

б) сведения о Точках приема в сеть Исполнителя, о Точках передачи из сети Исполнителя в ССО, о Точках поставки Потребителям Заказчика и иным субъектам розничного и/или оптового рынков электрической энергии, присоединенным к сети Исполнителя, а также сведения о приборах учета, которыми оборудованы указанные точки;

в) порядок определения объема покупки электрической энергии (мощности) по настоящему Договору за расчетный период;

г) порядок определения стоимости поставленной по настоящему Договору за расчетный период электрической энергии (мощности);

д) обязанность Исполнителя по обеспечению Точек приема, Точек передачи и Точек поставки приборами учёта.



3. ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

3.1. Объем услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчику (количество поставленной из сети Исполнителя электрической энергии (мощности) Потребителям), определяется по показаниям приборов учета, установленным в Точках поставки, а также расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.2. Количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и переданной в сети ССО и иным смежным субъектам оптового и/или розничного рынков, определяется по показаниям приборов учета (в т.ч. входящим в систему учёта), установленным в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки электрической энергии смежному субъекту оптового или розничного рынка, а также расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.3. Объем плановых потерь электрической энергии в сети Исполнителя отражается в плановом балансе электрической энергии по сети Исполнителя (Приложение № 4.1 к Договору).

3.4. Величина фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя определяется из фактического баланса электрической энергии в сети Исполнителя, составленного в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

3.5. Сведения об объеме услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчику (полезный отпуск Потребителям) предоставляются Исполнителю Заказчиком (структурными подразделениями) в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

4. ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

4.1. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей (юридических и физических лиц) к сети Исполнителя осуществляется Исполнителем в порядке, предусмотренном законодательством.

Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе выполнения мероприятий по технологическому присоединению к электрической сети Исполнителя энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, имеющего намерение заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с Заказчиком, осуществляется в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

4.2. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при организации учета электрической энергии Потребителей, в том числе юридических и физических лиц, находящихся в зоне деятельности Заказчика, выразивших намерение заключить договор энергоснабжения с Заказчиком, осуществляется в соответствии с Приложением № 7 к Договору.

4.3. В случае если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сети Исполнителя, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется и ранее определенные границы балансовой принадлежности устройств или объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства не изменяются. После обращения Потребителя (нового собственника) или Заказчика (от имени

Заказчик

АО «ВОЛЬТЕРСЭНЕРДЖИ»

01000

Исполнитель



Потребителя) Исполнитель переоформляет на нового собственника или иного законного владельца документы о технологическом присоединении на основании документов, подтверждающих право собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, Потребителям в Точках поставки, информация о которых сформирована Заказчиком и предоставлена Исполнителю в письменной форме либо в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Заказчика в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации, по форме согласно приложениям № 2, 3 либо 18-юр, 18-физ к настоящему Договору.

5.1.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, со Смежными сетевыми организациями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставки электрической энергии (мощности) Потребителю.

При этом, ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качество перед Потребителями, энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, несет Исполнитель, в случае присоединения таких электрических сетей к сетям Исполнителя.

5.1.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или находящихся у него на ином законном основании и участвующих в передаче электрической энергии Потребителям. Поддерживать их в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных Договором объемах.

5.1.4. Обеспечивать передачу электрической энергии от Точек приема до Точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности и качества с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Потребителей и с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также в ССО, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающие устройства Потребителей.

Категория надежности электроснабжения Потребителя определяется в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (ПУЭ) и иных нормативно-правовых актов и фиксируется в документах о технологическом присоединении между Исполнителем и Потребителем, а также в Приложении № 2 к Договору.

5.1.5. Поддерживать в Точках поставки и Точках передачи показатели качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ, устанавливающим показатели и нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего пользования, и иными обязательными требованиями.

5.1.6. Осуществлять непрерывный контроль показателей качества электрической энергии (далее – ПКЭ) с помощью автономных стационарных систем измерения.

При отсутствии в сетевой организации непрерывного контроля ПКЭ проводить не реже двух раз в год периодический контроль качества электрической энергии в режимах

Заказчик
СЗОО

Исполнитель

наибольших и наименьших годовых нагрузок с помощью автономных систем измерения, сертификационных испытаний и инспекционного контроля.

5.1.7. Проводить внеочередной контроль ПКЭ при существенных изменениях в электрической схеме сети и ее элементах в процессе эксплуатации Исполнителем и Потребителями электрической энергии в течение месяца после произошедших изменений.

5.1.8. Организовывать по заявке Заказчика совместное обследование качества электрической энергии в порядке и сроки, установленные в Приложении № 13 к Договору.

5.1.9. Передавать Заказчику оперативную информацию о технологических нарушениях, приведших к нарушению электроснабжения Потребителей или отклонениям ПКЭ, не позднее чем через 40 минут с момента возникновения нарушений.

5.1.10. Совместно с Заказчиком и Потребителем рассматривать претензии Потребителей или Заказчика на несоответствие показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ, устанавливающего показатели и нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего пользования, и необеспечение нормального режима работы энергопринимающих устройств Потребителя.

5.1.11. Направлять Заказчику жалобы или претензии Потребителей, требующие совместного рассмотрения в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 13 к Договору.

5.1.12. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителей о причинах перерыва в подаче электрической энергии и предполагаемых сроках восстановления режима энергоснабжения.

5.1.13. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителей о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии Потребителям для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий.

5.1.14. Уведомлять Заказчика и Потребителей о перерывах в подаче электрической энергии (снижении категории надежности электроснабжения) в случаях проведения плановых ремонтов оборудования Исполнителя не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до проведения указанных работ.

5.1.15. Соблюдать допустимое число часов отключения в год и допустимое время перерыва энергоснабжения, определенное для Потребителей действующим законодательством и актами согласования технологической и аварийной брони электроснабжения.

5.1.16. Обеспечивать восстановление электроснабжения Потребителей в зависимости от конкретных параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса потребителей:

- для электроприемников первой категории в период не более времени, требующегося на автоматическое восстановление питания;

- для электроприемников второй категории в период восстановления электроснабжения не более времени, необходимого для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады;

- для электроприемников третьей категории в период ремонта или замены поврежденного элемента системы энергоснабжения. Допустимое число часов отключения в год составляет для электроприемников третьей категории 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

5.1.17. Выполнять уведомления Заказчика, связанные с осуществлением действий по ограничению/возобновлению режима потребления электрической энергии Потребителям, в порядке, установленном Приложением № 14 к Договору и законодательством.

АО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ»
Заказчик

Исполнитель



5.1.18. В случае если Исполнитель включен в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности), направлять Заказчику до 01 сентября в электронном виде и на бумажном носителе согласованные и утвержденные в установленном порядке графики аварийного ограничения, для доведения данных графиков до Потребителей.

Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя при вводе ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям определен в Приложении № 14 к Договору.

5.1.19. В случае если приборы учёта, по которым определяется объем поставленной (переданной) электрической энергии в Точки поставки, установлены не на границе балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем, осуществлять в установленном законодательством порядке расчет потерь электрической энергии, возникающих от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки приборов учета, и обеспечить включение величины потерь в документы о технологическом присоединении.

5.1.20. В случае невыполнения Потребителями, в том числе собственниками многоквартирных домов, жилых домов и помещений в многоквартирных домах, производителями электрической энергии (мощности), ССО обязанности по оснащению энергопринимающих устройств (объектов по производству, электросетевых объектов) приборами учета в сроки, установленные законодательством, осуществить действия по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

5.1.21. При смене собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сетям Исполнителя не препятствовать заключению договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в отношении указанных устройств или объектов, и по требованию Потребителя (нового собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики) или Заказчика, в семидневный срок с даты обращения предоставить или составить документы, подтверждающие технологическое присоединение.

5.1.22. В случае приобретения у Потребителя или иного лица прав собственности или иного законного владения на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель планирует оказывать услугу по передаче электрической энергии, сообщать Заказчику о данном решении за 30 дней до даты принятия во владение объектов электросетевого хозяйства с последующим предоставлением подтверждающих документов в 5-тидневный срок с даты подписания акта приема-передачи. При этом обеспечить своевременное оформление документов о технологическом присоединении по новому участку сети, а также обеспечить направление Потребителем Заказчику обращения с предложением о внесении в договор энергоснабжения изменений в части Точки(ек) поставки (если объекты электросетевого имущества переданы во владение Исполнителю от Потребителя).

5.1.23. Извещать Заказчика о переходе права собственности или владения на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, к другому юридическому лицу не позднее, чем за 30 дней до даты предполагаемого перехода.

5.1.24. Предоставлять Заказчику однолинейную схему электрической сети Исполнителя (в отношении объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача электрической энергии по Договору) в течение 10 дней с момента заключения Договора и в дальнейшем в течение месяца с момента произошедших изменений в схеме электрической сети Исполнителя.

Заказчик

АО «МОСЭНЕРГОСНАБ»
01030

Исполнитель



5.1.25. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Заказчика и Потребителей к электроустановкам, приборам и средствам учета, установленным в сети Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- технического обслуживания приборов и средств учета, находящихся в собственности Заказчика (Потребителя);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний установленных на объектах Исполнителя приборов учета электрической энергии в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

5.1.26. Обеспечивать сохранность приборов и средств учета электрической энергии, находящихся в собственности Заказчика (Потребителей) и установленных в сети Исполнителя, а также работоспособность находящихся в собственности Исполнителя приборов и средств учета, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

Требования к организации эксплуатации измерительных комплексов средств учета электрической энергии определены в нормативных документах и технических регламентах.

5.1.27. Осуществлять проверку и замену приборов учета и измерительных трансформаторов в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя и находящихся на его балансе, в том числе по заявке Заказчика, и производить их поверку по истечении межповерочного интервала, установленного для конкретного типа прибора учёта, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

5.1.28. Осуществлять в порядке, установленном Приложением № 7 к Договору, совместно с Заказчиком и (или) Потребителем допуск в эксплуатацию приборов учёта, установленных на объектах Исполнителя и (или) Потребителя с целью их использования для определения объема обязательств по Договору и договору энергоснабжения с Потребителем.

В случае неявки Заказчика в согласованный Сторонами срок для участия в процедуре допуска, Исполнитель обязан направить Заказчику копию акта допуска прибора учёта в эксплуатацию в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры.

5.1.29. Предоставлять Заказчику в порядке, предусмотренном Приложением № 5 к Договору сведения по показаниям расчетных приборов учета, в том числе входящих в систему учёта, установленных на объектах Исполнителя в Точках приема, Точках передачи для подтверждения объёма принятой/переданной электрической энергии и в Точках поставки для определения Заказчиком объёмов электрической энергии, потребленной Потребителями, а также другую информацию, необходимую для исполнения Договора.

5.1.30. Производить контрольные снятия показаний и проверки приборов учета Потребителей в порядке и сроки, установленные в Приложении № 7 к Договору.

5.1.31. Принимать необходимые меры для предотвращения незаконного подключения к сети Исполнителя и снижения потерь электрической энергии.

При выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан произвести отключение энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление незамедлительно, а при необходимости проведения дополнительных мероприятий – не позднее 3 дней со дня выявления такого факта, при этом Заказчик имеет право присутствовать при проведении отключения Исполнителем.

При этом Исполнитель одновременно с обнаружением уведомляет Заказчика о фактах бездоговорного потребления электрической энергии и о произведенных отключениях.

5.1.14. Выявлять факты безучетного потребления электрической энергии (мощности).

Заказчик

Исполнитель

Исполнитель



Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Приложением № 8 к Договору.

5.1.33. Незамедлительно извещать Заказчика и Потребителей обо всех нарушениях схемы учета и неисправности приборов и средств учета, установленных на объектах Исполнителя.

5.1.34. Ежегодно предоставлять Заказчику копию выписки из решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – Регулятор) об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

5.1.35. Ежегодно в течение 15 рабочих дней с даты принятия Регулятором решения об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии предоставлять Заказчику плановый баланс электрической энергии и мощности по сети Исполнителя по форме Приложений № 4.1 и № 4.2 к Договору с документами, подтверждающими данные баланса (копия сметы расходов в части балансовых показателей, используемых при расчёте тарифов и баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя, принятый Регулятором при расчете тарифов).

5.1.36. Ежемесячно представлять Заказчику:

- до 6-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде в адрес, указанный Заказчиком, в формате Excel фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя, сформированный в соответствии с Приложением № 5 к Договору по форме Приложения № Р5-1 к Договору;

- до 10-го числа того же месяца, оформленный со стороны Исполнителя на бумажном носителе фактический баланс электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя с документами, подтверждающими данные баланса, указанными в п. 6.3 Приложения № 5 к Договору;

- не позднее 12 числа месяца, следующего за расчетным, Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме Приложения № 11 к Договору, а также сведения о количестве электрической энергии, переданной Исполнителем, с детализацией по каждой точке поставки по форме Приложений № Р5-2/18-юр, Р5-2/18-юр/ДКП, Р5-2/18-физ к настоящему Договору, которые являются неотъемлемой частью Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии. Сведения о количестве электрической энергии, переданной Исполнителем, с детализацией по каждой точке поставки по форме Приложений № Р5-2/18-юр, Р5-2/18-юр/ДКП, Р5-2/18-физ к настоящему Договору предоставляются Исполнителем в письменной форме либо в электронном виде в форме электронного документа, заверенного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица Исполнителя.

5.1.37. Ежемесячно в течение 3-х рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта оказания услуг по передаче электрической энергии представлять Заказчику Акт сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии.

5.1.38. Выставлять Заказчику счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством.

5.1.39. Подписывать и возвращать в течение 3-х рабочих дней с момента получения от Заказчика:

- Акт приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору);
- Акт сверки расчетов по оплате электрической энергии.

В случае отсутствия возражений Исполнитель подписывает переданный Заказчиком акт приема-передачи электрической энергии по форме согласно Приложению № 12 к настоящему Договору после чего один экземпляр указанного документа возвращает Заказчику.

Заказчик

АО «ЭССЭНЭТЭСБИТ»
00000

Исполнитель

Исполнитель в случае несогласия с представленной Заказчиком информацией об объеме фактических потерь электрической энергии, которая указана Заказчиком в акте приема-передачи электрической энергии, в течение трех рабочих дней с даты получения данного акта вправе представить Заказчику письменные возражения по представленному Заказчиком акту приема-передачи электрической энергии как в целом, так и в части. При этом Исполнитель обязан приложить к письменным возражениям документы (их копии), подтверждающие обоснованность своих возражений.

В случае непредоставления Исполнителем в указанный срок письменных возражений или документов (их копии), подтверждающих обоснованность своих возражений, Исполнитель оплачивает стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, указанном в акте приема-передачи электрической энергии.

В случае предоставления Исполнителем в указанный срок письменных возражений и документов (их копии), подтверждающих обоснованность своих возражений, стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, в отношении которого между Сторонами возник спор оплачивается в течение 7-ми рабочих дней с даты его разрешения (урегулирования) на основании корректировочного акта приема-передачи электрической энергии и корректировочного счет-фактуры, составленного в соответствии с нормами действующего законодательства. Срок подписания Исполнителем переданного Заказчиком акта приема-передачи электрической энергии, равно как и срок оплаты стоимости электрической энергии в объеме фактических потерь продлеваются на период, соответствующий просрочке Заказчика по предоставлению акта приема-передачи электрической энергии.

5.1.40. Оплачивать в полном объеме фактические потери электрической энергии в сети Исполнителя в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором или иными договорами.

5.2. Исполнитель имеет право:

5.2.1. Производить прекращение или ограничение подачи электрической энергии в случае необходимости принятия мер по предотвращению и ликвидации аварий в сети Исполнителя и/или в ССО с последующим незамедлительным уведомлением Заказчика, заинтересованных Потребителей и Смежных сетевых организаций.

5.2.2. Требовать от Заказчика участия в совместном измерении показателей качества электрической энергии в Точках поставки с оформлением трехстороннего акта совместно с Потребителем.

5.2.3. Требовать от Заказчика надлежащей эксплуатации приборов учета, принадлежащих Заказчику и установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки на объектах Исполнителя, ССО и Потребителей, и их периодической поверки, согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.2.4. В случаях, предусмотренных законодательством обращаться к Потребителям за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

6.1. Заказчик обязан:

6.1.1. Оплачивать Исполнителю в порядке, предусмотренном Договором, услуги по передаче электрической энергии Потребителям в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми Регулятором.

6.1.2. Направлять Исполнителю копии претензий, поступивших от Потребителей, а также запросов государственных и иных уполномоченных органов, касающихся вопросов надежности и качества энергоснабжения Потребителей, для совместного рассмотрения.

Заказчик

10-10368813810
2022

Исполнитель



6.1.3. Немедленно после получения от Потребителей передавать Исполнителю следующую информацию:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;
- о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок Потребителей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;
- обо всех неисправностях электросетевого оборудования, принадлежащего Исполнителю и находящегося в помещении или на территории Потребителей.

6.1.4. Направлять Исполнителю в письменном виде уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления или восстановления электроснабжения Потребителей в соответствии с Приложением № 14 к Договору.

6.1.5. Ежемесячно в порядке и сроки, установленные в Приложении № 5 к Договору, предоставлять Исполнителю сведения о количестве переданной Потребителям электрической энергии (мощности), в том числе о показаниях приборов учета, переданных Потребителями, а также, при необходимости, копии актов снятия показаний, полученных Заказчиком от Потребителей, – по запросу Исполнителя в согласованных с Заказчиком объеме и форме предоставления.

6.1.6. Ежемесячно принимать у Исполнителя и в течение 3 рабочих дней с момента предоставления рассматривать и подписывать надлежаще оформленные со стороны Исполнителя документы:

- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии;
- Фактический баланс электрической энергии в электрической сети Исполнителя, представленный с документами, подтверждающими данные баланса, указанными в п. 6.3 Приложения № 5 к Договору.

В случае отсутствия возражений Заказчик подписывает переданный Исполнителем Акт оказания услуг по передаче электрической энергии, после чего один экземпляр возвращает Исполнителю.

Заказчик в случае несогласия с представленной Исполнителем информацией об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии либо с Актом оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 3-х рабочих дней с даты получения Акта оказания услуг по передаче электрической энергии с приложенными к нему сведениями о количестве электрической энергии, переданной Исполнителем, с детализацией по каждой точке поставки, по форме Приложений № Р5-2/18-юр, Р5-2/18-юр/ДКП, Р5-2/18-физ к настоящему Договору вправе представить Исполнителю письменные возражения по представленной Исполнителем информации и (или) документам как в целом, так и в части (например, по причине необоснованного неиспользования Исполнителем представленных Заказчиком сведений о показаниях расчетных приборов учета, а также о количестве электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям (полезный отпуск).

В случае непредоставления Заказчиком в указанный срок письменных возражений, Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии в объеме, указанном в Акте оказания услуг по передаче электрической энергии.

В случае предоставления Заказчиком в указанный срок письменных возражений, стоимость услуги по передаче электрической энергии в объеме, в отношении которого между Сторонами возник спор оплачивается в течение 7-ми рабочих дней с даты его разрешения (урегулирования) на основании корректировочного Акта оказания услуг и корректировочного счета-фактуры, составленного в соответствии с нормами действующего законодательства. Вместе с тем, оплата Заказчиком стоимости услуг не является согласием Заказчика с представленными Исполнителем Актом оказания услуг по передаче электрической энергии, равно как и не влечет отказ Заказчика от осуществления принадлежащего ему права предъявлять возражения на представленный Исполнителем Акт оказания услуг по передаче электрической энергии.

Заказчик

Исполнитель

Срок приемки оказанных услуг, равно как и срок их оплаты продлеваются на период, соответствующий просрочке Исполнителя по предоставлению фактического баланса электрической энергии и Акта оказания услуг по передаче электрической энергии с приложенными к нему сведениями о количестве электрической энергии, переданной Исполнителем, с детализацией по каждой точке поставки, по форме Приложений № Р5-2/18-юр, Р5-2/18-юр/ДКП, Р5-2/18-физ к настоящему Договору.

6.1.7. Рассматривать и подписывать в течение 3-х рабочих дней с момента предоставления Исполнителем акты сверки расчетов за оказанные услуги.

6.1.8. Ежемесячно, в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным направлять Исполнителю подписанный со своей стороны акт приёма-передачи электрической энергии на компенсацию потерь по форме Приложения № 12 к Договору, в двух экземплярах, а также выставлять счёт-фактуру и счёт.

6.1.9. Ежемесячно, в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю надлежаще оформленный Акт сверки взаимных расчетов за электрическую энергию, приобретаемую на компенсацию потерь.

6.1.10. Выставлять Исполнителю счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РФ.

6.2. Заказчик имеет право:

6.2.1. Предъявлять Исполнителю претензии для последующего перерасчета при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания акта оказанных услуг (поступление претензии от Потребителя).

6.2.2. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения условий настоящего Договора и оплаты стоимости электрической энергии, приобретаемой у Заказчика для компенсации потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

6.2.3. Требовать от Исполнителя, в том числе по заявке Потребителя, проведения проверки работоспособности и замены находящихся на балансе Исполнителя приборов учета, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, и их периодической поверки согласно установленным срокам межповерочного интервала.

6.2.4. Требовать от Исполнителя измерения показателей качества электрической энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки - совместно с Потребителем;
- в Точках приема - совместно со смежным субъектом (ССО, производителем электрической энергии и т.п.);
- в Точках передачи - совместно с ССО.

6.2.5. Требовать от Исполнителя предоставления однолинейной схемы электрической сети с внесенными изменениями на текущую дату.

6.2.6. Беспрепятственного доступа в течение рабочего дня представителей Заказчика и (или) Потребителя по предварительному согласованию с Исполнителем и в сопровождении его представителя к электрическим установкам, приборам и средствам учета, установленным в сети Исполнителя, для:

- контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- обслуживания приборов и средств учета, находящихся в собственности Заказчика (Потребителя);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний приборов учета электрической энергии в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя.

6.2.7. При установлении Заказчиком факта ненадлежащего присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики к электрическим сетям Исполнителя (факта бездоговорного потребления) направлять Исполнителю уведомление

Заказчик

Исполнитель

о факте бездоговорного потребления для принятия мер, предусмотренных законодательством.

6.2.8. Принимать участие в процедуре допуска приборов учёта в эксплуатацию, в том числе установленных на объектах Исполнителя, показания которых будут использоваться для определения объема обязательств по Договору.

6.2.9. Производить контрольные снятия показаний и проверки приборов учета Потребителей в порядке и сроки, установленные в Приложении № 7 к Договору.

6.2.10. Начислять Исполнителю в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оплате электрической энергии на компенсацию потерь, в том числе по предварительной оплате, проценты за пользование чужими денежными средствами начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, по день фактической уплаты долга, размер которых определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации (ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации), или неустойку, размер которой определяется в соответствии с абз. 1 п. 8.2.3 настоящего Договора.

7. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

7.1. Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем, производится в соответствии с Приложением № 9 к Договору.

7.2. Расчет стоимости электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в сети Исполнителя производится в соответствии с Приложением № 10 к Договору.

8. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

8.1. Оплата Заказчиком оказанных услуг:

8.1.1. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные законодательством и настоящим Договором, на основании Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 11 к Договору).

8.1.2. Расчет производится при условии, что Исполнитель выставил Заказчику счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

8.1.3. Если на момент заключения Договора на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, где расположены сети Исполнителя, действует «котловая» схема расчетов за услуги по передаче электрической энергии, предусматривающая прямые расчеты за услуги между Заказчиком и «котлодержателем», который в свою очередь оплачивает услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем по индивидуальному тарифу, оплата оказанных Исполнителем услуг производится в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением на основании трехстороннего дополнительного соглашения к Договору, изменяющего условия по оплате услуг, оказанных Исполнителем.

8.2. Оплата Исполнителем электрической энергии на компенсацию потерь:

8.2.1. Исполнитель оплачивает электрическую энергию, приобретаемую у Заказчика для компенсации потерь в собственных электрических сетях по нерегулируемой цене,

Заказчик

АО «СОСЭВЕРТЭСБНТ»
02030

Исполнитель



рассчитываемой Заказчиком в соответствии с действующим законодательством, в следующие сроки:

до 10 числа расчетного месяца – 30 % от стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной Заказчиком исходя из фактического объема потерь предыдущего расчетного периода и цены на покупку электрической энергии для компенсации потерь в предшествующем предыдущему расчетном периоде;

до 25 числа расчетного месяца – 40 % от стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной Заказчиком исходя из фактического объема потерь предыдущего расчетного периода и цены на покупку электрической энергии для компенсации потерь в предыдущем расчетном периоде;

- окончательный расчет за электрическую энергию, приобретаемую Исполнителем на компенсацию потерь производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным на основании Акта приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору).

В том случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии на компенсацию потерь в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата, при условии отсутствия у Исполнителя задолженности за предыдущие расчетные периоды по настоящему Договору.

8.2.2. Окончательный расчет производится при условии, что Заказчик выставил Исполнителю счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

8.2.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по оплате электрической энергии на компенсацию потерь Заказчик вправе требовать уплаты неустойки, определенной законом (законной неустойки).

Исполнитель обязан оплатить указанную неустойку на основании выставленного Заказчиком счета не позднее 10 (десяти) дней после его выставления.

8.3. При изменении объемов электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям (полезного отпуска) в связи с перерасчетами проведенными Заказчиком с Потребителями как в судебном так и во внесудебном порядке, объем электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям (полезного отпуска), образовавшийся в результате проведенного Заказчиком с Потребителем перерасчета, учитывается при определении объема оказанных услуг по передаче электрической энергии, а равно и объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Исполнителем для целей компенсации потерь электрической энергии, в расчетном периоде того года, в котором этот объем был первоначально включен в полезный отпуск Заказчиком.

Стороны в течение 10 рабочих дней с даты предоставления Заказчиком документов, подтверждающих перерасчет объемов электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям (полезного отпуска), корректируют объем (стоимость) услуг по передаче электрической энергии и объем электрической энергии в целях компенсации потерь в объеме проведенного Заказчиком с Потребителем перерасчета, что отражается в первичных учетных документах, оформляемых в соответствии с условиями настоящего Договора.

Непривлечение Исполнителя в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований относительно предмета спора к участию в деле о взыскании задолженности за потребленную электрическую энергию с Потребителя, не является основанием для отказа в проведении корректировки объемов полезного отпуска и потерь электрической энергии, оплаты стоимости потерь на скорректированную величину и возврата стоимости услуг, определенной исходя из скорректированного объема.

Заказчик

АО «ИЗВЕЩАТЕЛЬ»
ИНН 50-07-0000000

Исполнитель



9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

Исполнитель, являющийся кредитором по денежному обязательству, возникшему из Договора, не имеет права на получение с Заказчика, являющегося должником по денежному обязательству, возникшему из Договора, процентов, предусмотренных статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, на сумму долга за период пользования денежными средствами.

9.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением причиненного Потребителям ущерба, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

- **Зона ответственности Заказчика:**

- необоснованное направление Исполнителю уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям в связи с нарушением обязательств по договору энергоснабжения;

- ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сеть Исполнителя в связи с неоплатой Заказчиком закупаемой электрической энергии.

- **Зона ответственности Исполнителя:**

- нарушение электроснабжения Потребителя в случае аварий и инцидентов в сети Исполнителя;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи со снижением показателей качества электрической энергии в сети Исполнителя;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с вмешательством в работу сети Исполнителя третьих лиц;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с проведением ремонта сети Исполнителя без надлежащего уведомления Заказчика и Потребителя в сроки, указанные в Договоре;

- нарушения, возникшие при осуществлении мероприятий, в том числе на основании уведомления Заказчика, по введению ограничения режима потребления электрической энергии и возобновлению электроснабжения Потребителей;

- другие нарушения в сети Исполнителя, повлекшие за собой перерывы в энергоснабжении Потребителей или ухудшение качества электрической энергии, не связанные с обстоятельствами непреодолимой силы.

9.3. Невыполнение Исполнителем условий настоящего Договора по обязательствам о возмещении ущерба Потребителю, возникшего по обстоятельствам, указанным в п. 9.2 Договора, дает возможность Заказчику, фактически исполнившему эту обязанность, удерживать денежные средства Исполнителя в размере причиненного ущерба, с предварительным его уведомлением.

9.4. В случае если Исполнитель не исполнит либо ненадлежащим образом исполнит уведомление Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя-неплательщика, Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность в размере, равном стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущенной Потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на дату, указанную в уведомлении Заказчика, снятых Исполнителем или Заказчиком. Если Исполнитель не снял и (или) не предоставил Заказчику указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной Потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима

Заказчик

А.С. КОЗЛОВ
01030

Исполнитель



потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода при условии, что показания приборов учёта на дату введения ограничения не были сняты Заказчиком самостоятельно.

В этом случае Исполнитель обязуется принять от Заказчика право требования к такому Потребителю по оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, и оплатить Заказчику стоимость электрической энергии, уступленной Исполнителю, в срок, предусмотренный в договоре цессии.

Договор цессии направляется Заказчиком Исполнителю за каждый расчётный период, в котором было не исполнено уведомление и не устранена причина введения ограничения. Исполнитель обязуется подписать договор цессии в течение 15 дней с момента получения договора и документов, подтверждающих передаваемое право требования.

При неподписании Исполнителем в указанный срок, поступившего от Заказчика договора цессии, Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости, электрической энергии, рассчитанной в соответствии с первым абзацем настоящего пункта за период просрочки введения ограничения, указанный в договоре цессии.

9.5. В случае если Исполнитель в границах своей балансовой принадлежности не обеспечил оснащение Точек поставки, в которых Заказчик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке, системой коммерческого учета, соответствующей требованиям оптового рынка, Исполнитель возмещает Заказчику расходы, понесенные Заказчиком на оптовом рынке, в связи с невыполнением Исполнителем указанной обязанности, при условии, что Заказчик со своей стороны обеспечил разработку соответствующей документации, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

9.6. В случае непредоставления Исполнителем на рассмотрение Заказчику поступивших от Потребителей жалоб и претензий, требующих совместного рассмотрения, в течение 5 рабочих дней с момента их поступления в адрес Исполнителя, Заказчик имеет право начислить Исполнителю неустойку в размере 0,01 % от стоимости оказанных услуг в месяце, в котором подлежало исполнению обязательство, за каждый день просрочки.

9.7. При непредоставлении в установленные п. 5.1.21 Договора сроки Потребителю и/или Заказчику документов, подтверждающих технологическое присоединение, Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости услуг по настоящему Договору по Точкам поставки указанных Потребителей, начиная с расчетного периода, следующего за периодом, в котором указанное обязательство должно быть исполнено, и до предоставления указанных документов Заказчику.

9.8. При несвоевременном уведомлении Заказчика по форме «Рапорта по вне регламентным отключениям потребителей...», оформленного в соответствии с Приложением № 14 к настоящему Договору, и Потребителя о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий, проведения ремонтных работ, все убытки, возникшие у Потребителя и Заказчика, возмещает Исполнитель в соответствии с действующим законодательством.

9.9. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором.

Заказчик

Исполнитель

9.10. В случае подтверждения отклонения ПКЭ (регламентированных ГОСТ, устанавливающих показатели и нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего пользования), и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором произошло отклонение, в отношении всех Точек поставки, по которым зафиксировано нарушение ПКЭ.

9.11. В случае перерывов режимов потребления Потребителей сверх периода времени, предусмотренного категорией надежности снабжения (указанного в п. 5.1.16 настоящего Договора), и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за предыдущий расчетный период, оказанных потребителям, в отношении Точек поставки которых зафиксированы указанные перерывы.

10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после заключения Договора, препятствующими выполнению условий Договора, наступление которых Сторона, не исполнившая обязательства полностью или частично, не могла ни предвидеть, ни предотвратить.

10.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении любым доступным способом (факсимильной связью, телефонограммой), а в течение 3-х суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

10.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

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 и их последствия.

11. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

11.1. Стороны примут все необходимые меры для разрешения любых споров и разногласий, возникающих в процессе заключения, толкования и исполнения Договора, путем переговоров.

11.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, 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 недействительностью), подлежат разрешению в арбитражном суде в соответствии с правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

11.3. Споры, которые возникли или могут возникнуть между Заказчиком и Исполнителем в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства по купле-продаже электрической энергии для компенсации потерь, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или

Заказчик
ИП «ЭЛЕКТРОСНАБЧ»
02030

Исполнитель


уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы Заказчиком на разрешение арбитражного суда после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым в целях настоящего Договора понимается направление Исполнителю претензии по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

– направление Исполнителю заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;

– получение Исполнителем направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Исполнителю непосредственно Заказчиком или нарочным;

– направление Исполнителю на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Исполнителю на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника Заказчика, что подтверждается указанием в адресе отправителя домена Заказчика (mosenergobyt.ru). При этом Исполнитель считается получившим претензию в день ее отправления работником Заказчика на адрес электронной почты Исполнителя, указанный в настоящем Договоре.

Иск, вытекающий из настоящего Договора, предъявляется Сторонами в арбитражный суд по месту нахождения Заказчика.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 24 часов 00 минут «31» декабря 2020 г., если иное не установлено настоящим Договором.

12.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон письменно не заявит другой Стороне о его прекращении или изменении либо заключении Договора на иных условиях.

12.3. Уведомление о прекращении действия или изменении Договора направляется Стороне по адресу для переписки, указанному в Договоре.

12.4. Исполнитель совместно с Заказчиком при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета в Точках поставки на момент прекращения оказания услуги.

12.5. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе:

- при утрате Исполнителем статуса территориальной сетевой организации согласно решению Регулятора о неустановлении (непересмотре) в отношении Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – в части оказания услуг по передаче электрической энергии;

- при утрате Исполнителем всех прав на объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии. Исполнитель обязан сообщить Заказчику о планируемой дате утраты всех прав на объекты электросетевого хозяйства не позднее чем за 30 дней до ее наступления.

12.6. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов.

13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

13.1. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по Договору.

Заказчик
АО «МОСЭНЕРГОБЫТ»
(ООО)

Исполнитель


13.2. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для проведения контрольного снятия показаний, в этом случае Исполнитель несет ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед Заказчиком.

13.3. Расчет стоимости потерь электрической энергии в электрических сетях Исполнителя при утрате Исполнителем статуса сетевой организации осуществляется по Договору в соответствии с требованиями п. 129 ОПФРР.

13.4. Исполнение обязательств Сторон по настоящему Договору начинается с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – Регулятор) для Исполнителя.

Если Исполнитель не обеспечил снятие показаний приборов учёта, установленных в точках приема/передачи и поставки, в присутствии смежного субъекта (ССО, производителя электрической энергии, потребителя) на дату введения в действие тарифов, а также предоставление Заказчику и смежному субъекту подписанных сторонами Актов снятия показаний указанных приборов учета до окончания 1-го дня месяца, следующего за месяцем, в котором вступило в силу решение Регулятора, то датой начала исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору будет считаться первое число месяца, следующего за месяцем, в котором вступило в силу решение Регулятора.

13.5. Настоящий Договор заключается в интересах Потребителей, обслуживаемых на момент подписания настоящего Договора в Центре обслуживания крупных клиентов Заказчика.

13.6. Исполнитель обязан в течение 15 дней с момента начала исполнения обязательств по Договору сформировать и предоставить Заказчику на согласование Приложения № 1, № 1.1, № 3.1, № 4.1 и № 4.2 к Договору.

13.7. Приложение № Р5-3 к Договору формируется Исполнителем совместно со смежной сетевой организацией в течение 20 дней с момента начала исполнения обязательств по Договору и предоставляется на подписание Заказчику в указанный срок.

13.8. Приложения № 2 и № 3 к Договору формируются Заказчиком в течение 15 дней с момента начала исполнения обязательств по Договору и представляются на согласование Исполнителю в указанный срок.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, 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.

14.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и/или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, в том числе указанных в разделе 16 настоящего Договора, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 5 рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно уведомить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

14.3. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и иными

Заказчик

Исполнитель

нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

14.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменной форме¹, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 2.2, 2.3, 6.1.5, 14.2 настоящего Договора.

14.5. Все уведомления и сообщения, направляемые Сторонами в соответствии с Договором должны направляться способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления.

14.6. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

14.7. В целях разрешения возникшего спора (разногласия) и достижения взаимоприемлемого решения Стороны вправе проводить совместные встречи (переговоры), на которых Стороны:

- уточняют позиции по спорному вопросу;
- обозначают свои интересы и намерения относительно спорного вопроса;
- формулируют предложения по урегулированию спора;
- рассматривают предложения каждой стороны;
- определяют максимально взаимоприемлемые варианты урегулирования спора.

Достигнутые в ходе совместных встреч (переговоров) договоренности вступают в силу и становятся обязательными для Сторон с момента оформления их в письменной форме путем составления одного документа, подписанного Сторонами (например, в виде протокола совещания или встречи), а также путем обмена письмами, телеграммами, телексами, телефаксами и иными документами, в том числе электронными документами, передаваемыми по каналам связи, позволяющими достоверно установить, что документ исходит от Стороны по настоящему Договору.

Представлять интересы Сторон на совместных встречах (переговорах) по разрешению возникших споров (разногласия) с правом подписи документов, которыми оформляются достигнутые Сторонами договоренности, могут лица, уполномоченные соответствующей Стороной в установленном законодательством порядке. Полномочие может также явствовать из обстановки, в которой действует представитель.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА

15.1. Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии в Сеть Исполнителя».

15.2. Приложение № 1.1 «Точки передачи электрической энергии из Сети Исполнителя в ССО» *(оформляется при наличии данных точек в Сети Исполнителя)*.

¹ Путем составления одного документа, подписанного Сторонами (в том числе в виде протокола совещания или встречи), а также путем обмена письмами, телеграммами, телексами, телефаксами и иными документами, в том числе электронными документами, передаваемыми по каналам связи, позволяющими достоверно установить, что документ исходит от Стороны по настоящему Договору.

15.3. Приложение № 2 «Реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к Сети Исполнителя и находящимися на обслуживании в _____».
(название отделения АО "Мосэнергосбыт")

15.3(1) Приложение № 2-кв.изм «Изменения в реестре договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к Сети Исполнителя и находящимися на обслуживании в _____, произошедшие по договору
(название отделения АО "Мосэнергосбыт")
оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____»
(форма).

15.4. Приложение № 3 «Точки поставки электрической энергии Потребителям, находящимся на обслуживании в _____».
(название отделения АО "Мосэнергосбыт")

15.4(1) Приложение № 3-кв.изм «Изменения точек поставки электрической энергии Потребителей, находящихся на обслуживании в _____,
(название отделения АО "Мосэнергосбыт")
произошедшие по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____» (форма).

15.5. Приложение № 3.1 «Точки поставки электрической энергии смежным субъектам оптового или розничного рынка» *(оформляется при наличии данных точек в Сети Исполнителя)*.

15.5(1) Приложение № 3.1-кв.изм «Изменения точек поставки электрической энергии смежным субъектам розничного рынка, произошедшие по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____» (форма)
(оформляется при наличии данных точек в Сети Исполнителя).

15.6. Приложение № 4.1 «Плановый баланс электрической энергии в Сети Исполнителя».

6.1. Приложение № 4.2 «Плановый баланс мощности в Сети Исполнителя».

15.8. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета, применения расчетных способов при определении объемов принятой и переданной электрической энергии и составления фактического баланса электрической энергии».

15.9. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Исполнителя».

15.10. Приложение № 7 «Соглашение о порядке организации учета электрической энергии».

15.11. Приложение № 8 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении и расчета объемов потребленной (переданной) электрической энергии».

15.12. Приложение № 9 «Порядок расчета стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии».

15.13. Приложение № 10 «Порядок расчета стоимости электрической энергии на компенсацию потерь».

15.14. Приложение № 11 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии» (форма).

15.15. Приложение № 12 «Акт приема-передачи электрической энергии» (форма).

15.16. Приложение № 13 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при рассмотрении обращений Потребителей с жалобами на качество электрической энергии».

Заказчик

АО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»
03030

Исполнитель



15.17. Приложение № 14 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии потребителей и при возобновлении снабжения потребителей электрической энергией».

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:
АО «Мосэнергосбыт»

Адрес: 117312, г. Москва,
ул. Вавилова, д. 9
ИНН 7736520080
БИК 044525823
Р/сч 40702810800000113088
в ГПБ (АО)
Кор/сч 30101810200000000823
ОКВЭД 35.14
ОКПО 76469930
КПП 997650001
ОГРН 1057746557329

тел. +7 (499) 550-03-33 доб. 3461

Исполнитель:
ООО «СИСТЕМА»

Адрес: 119071, г. Москва,
ул. Орджоникидзе, д. 12, стр. 4,
эт/комната 1/12
ИНН 9725034250
БИК 044525593
Р/сч 40702810502860010005
в АО «АЛЬФА-БАНК» г. Москва
Кор/сч 30101810200000000593
ОКВЭД 35.12
ОКПО 45014821
КПП 772501001
ОГРН 1207700265904

тел. +7 (495) 649 30 24

E-mail: energy.sistema@mail.ru

ПОДПИСИ СТОРОН:

ЗАКАЗЧИК
АО «Мосэнергосбыт»:

/Е.С. Ковбас
подпись /расшифровка подписи
М.П.

« _____ » _____ 2020 г.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
ООО «СИСТЕМА»

/М.В. Данченко
подпись /расшифровка подписи
М.П.

« _____ » _____ 2020 г.

АО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»
Заказчик

Исполнитель

Приложение № _____
к Дополнительному соглашению
от "___" _____ 20__ г. № _____

Приложение № 1
к Договору оказания услуг
по передаче электрической энергии
от "09" октября 2020. № 66-442

Точки приёма электрической энергии в Сеть Исполнителя-2

№ п/п	Наименование центра питания	Описание Точки приёма электрической энергии в Сеть Исполнителя-2 (линии электропередачи, фидера и т.д.)			Наименование ПУ питающего центра (ПС, РП, ТП)	№ ячейки (фидера)	Наименование границы субъекта в Точке приёма	№ и дата акта разграничения	Наименование субъекта розничного рынка (СОО, провайдер электрической энергии, иные лица)	Место установки прибора учёта	Прибор учёта электрической энергии				Трансформаторы тока				Трансформаторы напряжения				Расчётный коэффициент		Потери электроэнергии, если прибор учёта установлен не на границе ("+", "-")		Тип учёта (Р-расчётный, К-контрольный)	Совокупная мощность (кВт) - Исполнитель, ССО - клиент, сетевая организация, ИТЭ - провайдер электрической энергии, ИТЭ (ИТЭ - Исполнитель)	Максимальная мощность, МВт
		Тип, Уном., I ном.	Класс точности	№							Дата поверки	Межповерочный интервал	Дата очередной поверки	Тип, класс точности	Ктт	Дата поверки	Межповерочный интервал	Тип, класс точности	Ктн	Дата поверки	Межповерочный интервал	переменные (%)	постоянные (кВт ч)						
1	ПС №835 "Тражальская"	РУ-10 кВ яч.313 ПС №835	яч.313	Болтовое соединение кабальных шпакетников КЛ 10 кВ в яч. № 313 ПС №835 "Тражальская" в направлении яч. 4 сек. 1 РУ-10 кВ в РТП-27023	яч.313	Наименование границы субъекта в Точке приёма	№ И-19-00-983740/104 от 23.09.2019	ПАО "Россети Московский регион"	ПС №835, яч.313, сек.3, ф.313	СЦТ-4ТМ.03М 3x(57,7-115)/ (100-200) В, 5(10) А	2011	12 лет	2023	ТЛО-10 кл.0,25	1000/5	2015	8 лет	8 лет	НТМФ-10-66У3 кл.0,5	10000/100	2016	8 лет	20000	0	лет	К	ССО	3,061	
2	ПС № 342 "Мирская"	РУ-10 кВ яч.18 ПС №342, (ф.318)	яч.18	Болтовое соединение кабальных шпакетников КЛ 10 кВ в яч. №18 ПС №342 "Мирская" яч. 19 сек. 2 РУ-10 кВ в РТП-27023	яч.18	Наименование границы субъекта в Точке приёма	№ И-19-00-983740/104 от 23.09.2019	ПАО "Россети Московский регион"	РТП-27023, яч.19	СЦТ-4ТМ.03М 3x(57,7-115)/ (100-200) В, 5(10) А	01.2017	12 лет	01.2029	АРМ3/Н2Ф кл.0,5	600/5	12.2019	8 лет	8 лет	8 лет	VRС2/SIF кл.0,5	10000/100	12.2019	8 лет	12.000	3,78	лет	Р	ИЭ	3,061

3	ПУ-10 кВ ПС №835 "Тракторная"	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ 10 кВ в яч. № 213 (ф. 213), сек. 2, РУ-10 кВ ПС №835 "Тракторная" яч. 3 сек. 1 РУ-10 кВ в РТП-27022	№ И-19-00-983740/104 от 23.09.2019	ПАО "Россети Московский регион"	РТП-27022, яч. 3	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)/ (100-200) В, 5(10) А	0,25	0811081422	23.12.2008	12 лет	01.2017	01.2029	АВМ3/Н2F кл.0,5	600/5	12.2019	8 лет	10000/100	15.06.2017	8 лет	12 000	3,8	нет	Р	112	2,8072
4	ПУ-10 кВ ПС №342 "Мируская"	Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ 10 кВ в яч. №12 (ф. 112), сек. 1, РУ-10 кВ ПС №342 "Мируская" яч. 18 сек. 2 РУ-10 кВ в РТП-27022	№ И-19-00-983740/104 от 23.09.2019	ПАО "Россети Московский регион"	РТП-27022, яч. 18	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)/ (100-200) В, 5(10) А	0,25	0811081422	23.12.2008	12 лет	01.2017	01.2029	АВМ3/Н2F кл.0,5	600/5	12.2019	8 лет	10000/100	15.06.2017	8 лет	12 000	3,82	нет	Р	112	2,8072
Точки приема в сеть ООО "СИСТЕМА" от сетей ГТЭС "Коломенское" (г. Москва, 1-й Котляковский пер., д. 3, стр.3).																									
5	ГТЭС "Коломенское" РУ-10 кВ ГТЭС "Коломенское" яч. 21Б-4	Кабельные наконечники фид. 214 10 кВ в яч. 21Б-4 секции 21Б КРУ-10 кВ ГТЭС "Коломенское"	№ 02 от 25.02.2020 г.	ООО "ВПК-инвест"	яч. 21Б-4	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)/ (100-200)	0,25	0812080210	23.12.2020	12 лет	23.12.2008	23.12.2020	4МА72 кл.0,25	1000/5	29.11.2017	8 лет	10500/100	15.06.2017	4 года	21 000	0	0	Р	ССО	0,5
6	ГТЭС "Коломенское" яч. 31Б-4	Кабельные наконечники фид. 314 10 кВ в яч. 31Б-4 секции 31Б КРУ-10 кВ ГТЭС "Коломенское"	№ 02 от 25.02.2020 г.	ООО "ВПК-инвест"	яч. 31Б-4	СЭТ-4ТМ.03М 3х(57,7-115)/ (100-200)	0,25	0811081422	23.12.2020	12 лет	23.12.2008	23.12.2020	4МА72 кл.0,25	1000/5	29.11.2017	8 лет	10500/100	15.06.2017	4 года	21 000	0	0	Р	ССО	0,5

Примечание: Приложение заполняется Исполнителем-2. В приложении указывается расчётный и контрольный учет, установленный как на стороне Исполнителя-2, так и на стороне смежного субъекта рынка. При необходимости столбцы 2-6 могут быть повторены для смежного субъекта рынка.

1- Наименование границ субъекта и максимальная мощность в точке приема соответствует АТП от 23.09.2019 № И-19-00-983740/104 № И-19-00-983731/104, от 25.02.2020 г. №02. Данные по границе ПАО "Россети Московский регион", ООО "ВПК-инвест" - ООО "СИСТЕМА" - и максимальной мощности будут актуализированы после реформы АТП.

Заказчик: АО "Мосэнергосбыт" 063/ ММБФВ Энергосбыт

Е. С. Ковбас

АО "Мосэнергосбыт" СВССО

Исполнитель-2: ООО "СИСТЕМА" ММБФВ Энергосбыт

М.В. Данченко

ООО "СИСТЕМА" ММБФВ Энергосбыт

ИНН 50/25034750 ОГРН 1207700265504

АО "МОСЭНЕРГОСБЫТ" СВССО