

**ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
(для энергосбытовой организации)**

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

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

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности «Сторона», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - «Договор») о нижеследующем:

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

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

1.1.1. **Потребители** - физические и юридические лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно), приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Для целей применения настоящего Договора под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя или ТСО (в случае если получателем котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Исполнитель) 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 сетям Исполнителя или ТСО.

1.1.2. **Покупатели** – лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению.

1.1.3. **Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС)** - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя или ТСО (в случае если получателем котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Исполнитель; далее, при упоминании термина «ТСО» подразумевается, что получателем котлового тарифа является Исполнитель, а ТСО участвует во взаимоотношениях в качестве получателя индивидуального тарифа за оказанные услуги по передаче электрической энергии).

1.1.4. **Точка приема** – место в электрической сети Исполнителя, являющееся местом исполнения договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), других договоров Заказчика и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка электрической энергии и мощности, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – Правила оптового рынка);
- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;
- точками поставки от смежных сетевых организаций.

Точки приема с оптового, розничных рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.1.5. **Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Исполнителя и Заказчика, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети Исполнителя.

При присоединении Потребителей к электрическим сетям ТСО точка поставки располагается на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя и ТСО, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке ТСО данных документов (передачи ТСО либо Заказчиком документов Исполнителю) – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) Потребителя к электрической сети ТСО.

При опосредованном присоединении Потребителей к электрической сети Исполнителя, ТСО точки поставки располагаются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителей к объектам электросетевого хозяйства (энергоустановкам) производителей электрической энергии, лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

Порядок определения точек поставки электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом установлен Приложением № 7 к настоящему Договору.

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть смежной сетевой организации, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.1.6. **Точка присоединения к электрической сети** – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью смежного субъекта электроэнергетики.

1.1.7. **Территориальные сетевые организации (ТСО)** – коммерческие организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ), заключившие с Исполнителем договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих указанным сетевым организациям, и перечисленные в Приложении № 8 к настоящему Договору.

1.1.8. **Смежная сетевая организация** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, имеющими непосредственное технологическое соединение с электрической сетью Исполнителя, в том числе опосредованно.

1.1.9. **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.

1.1.10. **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.

1.1.11. **Интегральный прибор учета** - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

1.1.12. **Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и Основными положениями розничных рынков порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (Покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (Покупателя), 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 (Покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

1.1.13. **Бездоговорное потребление** – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком электрической энергии на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии

(\* применяется с даты вступления в силу Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 624 –с 29.09.2017).

1.1.14. **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 (МВт).

1.1.15. **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.

1.1.16. **Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые (составленные) в процессе технологического присоединения (после завершения технологического присоединения) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя

(ТСО) в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок), акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

1.1.17. **Акт об осуществлении технологического присоединения (Акт о технологическом присоединении)** - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Исполнителя (ТСО) и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

1.2. Иные термины и определения, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.3. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей (Покупателей), которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии.

- Потребителей (Покупателей), обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя (Покупателя) отношения, связанные с передачей электрической энергии.

1.4. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Основные положения розничных рынков);

- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 (далее – Правила ограничения режима потребления);

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (ранее, далее – Правила технологического присоединения);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике);

- Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6;

- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229;

- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328Н.

В случае внесения изменений в законодательство РФ (в т.ч. в перечисленные в п.1.4 настоящего Договора правовые акты), условия настоящего Договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок. При этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу изменений должны привести условия Договора в соответствие с новыми правилами нормативного регулирования.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей Исполнителя, ТСО, ИВЭС, бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства до точек поставки, указанных в соответствующих приложениях к настоящему Договору (далее – услуги по передаче электрической энергии), а Заказчик обязуется оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные в настоящем Договоре.

Исполнитель оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии, используя для этого электрические сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «\_\_\_\_\_», расположенные на территории \_\_\_\_\_ ( субъекта РФ) \_\_\_\_\_, а также электрические сети иных сетевых организаций, с которыми Исполнитель заключил договоры оказания услуг по передаче электрической энергии во исполнение настоящего Договора.

2.2. Исполнитель обязуется самостоятельно и (или) с привлечением ТСО оказывать по заявкам Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения, а Заказчик обязуется оплачивать услуги на условиях настоящего Договора. (Условия об оплате данных услуг включаются в Договор в том случае, если расходы на производство указанных действий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии).

2.3. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей, технологически присоединенных (в т.ч. опосредованно) к электрической сети Исполнителя или ТСО, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №2 к настоящему Договору).

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) определяется в процессе технологического присоединения или в соответствии с разделом IV Правил технологического присоединения и указывается в документах о технологическом присоединении.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана и (или) если документы о технологическом присоединении утеряны, величина максимальной мощности определяется в соответствии с разделом VIII Правил технологического присоединения.

2.3.2. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Приложение №6 к настоящему Договору); порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (п.6.6 настоящего Договора).

2.3.3. Обязанность Заказчика по обеспечению включения в заключаемые им с Потребителями электрической энергии договоры энергоснабжения (внесения дополнений в заключенные ранее договоры энергоснабжения) условия об ответственности Потребителей электрической энергии за состояние и обслуживание объектов

электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя, ТСО и Потребителей электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложениями к настоящему Договору.

2.3.4. Ответственность Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителей электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложениями к настоящему Договору.

2.3.5. 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 (Приложение №2 к настоящему Договору), с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала.

2.3.6. Обязанность Заказчика по обеспечению Потребителями (Покупателями) установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям *(Данная обязанность включается в договор оказания услуг по передаче электрической энергии 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 РФ)*.

2.3.7. Обязанность Заказчика по обеспечению включения в заключаемые им с Потребителями электрической энергии договоры энергоснабжения обязанности Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения или Правилами недискриминационного доступа и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих им 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, ТСО.

2.4. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в части взаимодействия и обмена информацией, необходимый для соблюдения единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, регламентирован в разделе 3 Договора, в приложениях № 5,6,7,13 к Договору.

2.5. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение точек поставки либо существенных условий, указанных в п.2.3, данные изменения закрепляются в подписываемых Сторонами дополнительных соглашениях к Договору, либо путем переоформления к нему соответствующих приложений. Данные изменения должны быть оформлены не позднее 30 календарных дней с даты обращения одной Стороны к контрагенту с заявлением о необходимости корректировки соответствующих условий Договора и приложением к нему проекта изменений (допускается направление проекта изменений в электронном виде).

### **3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. Надлежащим образом исполнять обязанности, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.1.3. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

### **3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Обеспечить поставку (покупку) электрической энергии в объеме, установленном (определенном) в договорах энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенных Заказчиком с Потребителями (Покупателями), на оптовом и розничном рынках электроэнергии. Качество и иные параметры поставляемой (покупаемой) Заказчиком электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями (Покупателями) следующих условий:

#### **3.2.2.1. Обязанности Потребителя (Покупателя):**

а) Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной 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.

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

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, ТСО, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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.

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя, ТСО 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

ж) Представлять Исполнителю, ТСО технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и

противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

з) Незамедлительно уведомлять сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

и) Незамедлительно сообщать сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

к) Незамедлительно сообщать сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

л) Информировать сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, влекущим оперативные переключения на сетях сетевой организации, в срок, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала месяца, предшествующего месяцу, в котором будут производиться работы; при необходимости согласовать проведение ремонта с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. В остальных случаях информировать сетевую организацию в срок, не позднее 15 дней до начала проведения работ.

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя.

м) Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую и оперативно-технологическую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

н) Выполнять команды сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, в иных, установленных законодательством РФ и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

о) Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя (предприятия Потребителя) (часы работы предприятия Потребителя указываются Заказчиком Исполнителю, ТСО в соответствующей заявке), уполномоченных представителей сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления сетевой организацией контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам



Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

п) Урегулировать с сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

р) Самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя.

с) Компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, а так же на восстановление его энергоснабжения *(в случае, если эти затраты не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

Компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя (ТСО) к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, для проведения работ по введению полного или частичного ограничения режима потребления по заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя (ТСО) оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности *(в случае, если затраты на введение полного или частичного ограничения режима Потребителя, а так же на восстановление энергоснабжения не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии)*.

т) Обеспечивать соблюдение 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 обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановление учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

у) Информировать сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, 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 электрической энергии, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

ф) При получении от сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления потребителем или полном прекращении энергоснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств (включение данного пункта в договоры энергоснабжения, при условии заключения новых договоров энергоснабжения с Потребителями или при внесении изменений и дополнений в действующие договоры энергоснабжения).

х) Обеспечить наличие автономных резервных источников энергоснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности *(включение данного пункта в договоры энергоснабжения, обеспечить только при условии заключения новых договоров*

энергоснабжения с Потребителями или при внесении изменений и дополнений в действующие договоры энергоснабжения).

ц) Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима 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.

ч) Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю, ТСО информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от нее требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

ш) Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии (относящегося к категориям Потребителей, перечисленных в приложении к Правилам ограничения режима потребления), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

щ) обеспечить эксплуатацию, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, ТСО (для Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения или Основными положениями розничных рынков) и находятся под их воздействием).

э)\* Указать номер мобильного телефона и адрес электронной почты Потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

(\* применяется с даты вступления в силу Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 624 –с 29.09.2017).

Примечание: Условия, изложенные в п. 3.2.2.1 настоящего Договора, обязаны быть включены Заказчиком в договоры энергоснабжения, заключаемые им с лицами, входящими в категорию потребителей «население», в части, в которой действующее законодательство РФ возлагает на данную категорию потребителей исполнение соответствующих обязанностей.

3.2.2.2. Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, соответствующие законодательству РФ и условиям настоящего Договора, а также ответственность Потребителя (за исключением потребителей граждан):

- за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств;

- за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя электрической энергии (в интересах которого Заказчиком с Исполнителем заключается

договор оказания услуг по передаче электрической энергии) и фиксируется документах о технологическом присоединении.

3.2.3. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения, заключаемые Заказчиком с Потребителями (Покупателями), обязанностей данных лиц, предусмотренные Основными положениями розничных рынков, иными нормативными актами, настоящим Договором.

3.2.4. В случае если Потребитель (Покупатель) предоставил информацию (сведения), предусмотренную в соответствующих подпунктах пункта 3.2.2.1. настоящего Договора не Исполнителю и (или) ТСО, а Заказчику, последний обязан незамедлительно передать данную информацию (сведения) Исполнителю, ТСО.

3.2.5. Направлять Исполнителю в 10-ти дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей (Покупателей) либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества оказываемых Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в рамках настоящего Договора.

3.2.6. Направлять Исполнителю не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты и времени расторжения договора энергоснабжения с Потребителем (Покупателем) письменное уведомление о расторжении договора, содержащее также сведения о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по договору энергоснабжения.

Указанное уведомление должно быть направлено Заказчиком Исполнителю способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

В случае невыполнения (несвоевременного выполнения) Заказчиком обязанности по направлению Исполнителю уведомления о расторжении договора энергоснабжения:

- Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанной в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

- Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных им услуг по передаче электрической энергии.

3.2.7. Представлять Исполнителю:

а) в течение 5 календарных дней со дня получения соответствующего уведомления от Потребителя направить информацию Исполнителю о выбранном Потребителем варианте тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

б) в случае заключения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) сведения о заключенном договоре, путем направления Исполнителю соответствующего уведомления в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;

в) 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 информация предоставляется Заказчиком Исполнителю в электронном виде ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде, за подписью уполномоченного лица Заказчика – 1 раз в год.

3.2.8. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.9. Рассматривать в порядке, указанном в п.п.6.3.-6.4, 6.13 настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.10. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры в отношении энергоснабжения Потребителей с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам (по электронной почте).

3.2.11. Рассматривать в течение 10 календарных дней представленные Исполнителем «Акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги», подписывать и направлять вторые экземпляры актов Исполнителю.

3.2.12.\* Предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде независимой гарантии, выдаваемой банком (банковской гарантии).

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия бенефициара. Предоставляемые банковские гарантии не должны содержать требования о предоставлении сетевой организацией гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем услуг по передаче электрической энергии обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказываемых по договорам оказания данных услуг.

Правила определения суммы, на которую Заказчик предоставляет сетевой организации обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, устанавливаются Правительством Российской Федерации исходя из размера не исполненных Заказчиком обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Срок, в течение которого действует обязанность Заказчика услуг по передаче электрической энергии, соответствующего установленным Правительством Российской Федерации Критериям и определенному сетевой организацией, по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяется в установленном Правительством Российской Федерации порядке.

(\* применяется в порядке и соответствии с п.3.1 ст.26 Федерального закона от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»).

3.2.13. Выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

## **3.2. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу Потребителям Заказчика в точки поставки, указанные в Приложении №2 к настоящему Договору, электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентами с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей.

3.3.3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей. При этом указанные характеристики для Потребителей, энергоустановки которых присоединены к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для Потребителей, энергоустановки которых присоединены к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.3.4. В порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору, информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителям, указанные в Приложение № 13 к настоящему Договору. Кроме этого Исполнитель обязуется осуществлять мероприятия, направленные на допуск представителей Заказчика (Потребителей) в аналогичные пункты ТСО.

3.3.6. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с Основными положениями розничных рынков определять в порядке, предусмотренном Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электрической энергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.3.7. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объемов электрической энергии, приобретаемой Заказчиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

3.3.8. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и направлять Заказчику.

3.3.9. Направлять Заказчику самостоятельно в 10 дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей (Покупателей) по вопросам оказания услуг по передаче электрической энергии.

3.3.10. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии, а так же связанные с оперативно-диспетчерским управлением и коммерческим учетом с ТСО, в отношении Потребителей Заказчика, а так же урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, со смежными сетевыми организациями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии в сеть Исполнителя и (или) ТСО.

3.3.11. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии Потребителям путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и восстанавливать энергоснабжение данных лиц, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по осуществлению указанных мероприятий.

3.3.12. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей Заказчика в соответствии с согласованным Сторонами графиком проведения проверок (согласно Приложению № 6 к настоящему Договору).

3.3.13. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством РФ, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

3.3.14. Ежеквартально направлять Заказчику оформленные со стороны Исполнителя «Акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги» не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.15. Обеспечить включение в договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с ТСО, положений о правах и обязанностях данных лиц и Исполнителя, необходимость в реализации которых вытекала бы из Основных положений розничных рынков и условий настоящего Договора.

3.3.16. Самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки (присоединения) плановый объем оказываемых услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в \_\_\_\_\_

(указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) и Заказчику (для подписания) по форме Приложения №\_\_ к настоящему Договору.

3.3.17. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Приведенное в Приложении № 3 к настоящему Договору плановое количество электрической энергии и мощности, передаваемой Исполнителем Потребителям (Покупателям) Заказчика, применяется Сторонами, в том числе в целях определения размера авансовых платежей за оказываемые Исполнителем Заказчику услуги по передаче электрической энергии.

4.2. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении №6 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по настоящему Договору Потребителям (Покупателям) Заказчика электрической энергии и мощности.

4.3. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в порядке, определенном в Приложении № 5 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электрической энергии.

4.4. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными в документах о технологическом присоединении

#### **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителей Заказчика определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении Потребителям ограничения режима потребления электрической энергии и последующему восстановлению режима потребления», разработанный в соответствии с Правилами ограничения режима потребления).

#### **6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ**

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

#### **СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

6.2. Исполнитель в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

- акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц (по форме Приложения №9.1 к настоящему Договору);
- ведомость об объемах переданной Потребителям Заказчика электрической энергии и переданной в/из сети каждой ТСО электрической энергии за расчетный месяц;
- акты о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору;
- счёт-фактуру за расчётный период;

- счет на оплату оказанных услуг по передаче электроэнергии за расчетный период;
- счет на оплату объемов оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата (счет на оплату текущих платежей) с расчетом подлежащих оплате обязательств Заказчика за оказанные услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде.

Счета-фактуры (корректировочные счета-фактуры) по настоящему договору оформляются Исполнителем и предоставляются Заказчику в соответствии с требованиями НК РФ.

Стороны договора обязаны подписать Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (далее – Акт) по форме Приложения №9.1 к настоящему Договору. Подписание Акта производится в следующем порядке:

Оригиналы Акта в двух экземплярах подписываются Исполнителем и направляются для подписания Заказчиком способом, позволяющим подтвердить дату отправления.

Копия подписанного со стороны Исполнителя Акта передается Заказчику в сканированном виде посредством направления на электронный адрес Заказчика \_\_\_\_\_ либо по факсу \_\_\_\_\_ до 12 числа месяца, следующего за расчетным.

В течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения копии Акта Заказчик передает Исполнителю в сканированном виде посредством направления на электронный адрес Исполнителя \_\_\_\_\_ либо по факсу \_\_\_\_\_ подписанную со своей стороны уполномоченным лицом копию Акта либо письменные возражения по Акту.

В случае неполучения Заказчиком на электронный адрес (факс) сканированной копии Акта в сроки, установленные в п. \_\_\_\_ настоящего Договора, Заказчик направляет Исполнителю в сканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес \_\_\_\_\_ по факсу \_\_\_\_\_.

В случае неподписания Заказчиком факсимильной (сканированной) копии Акта, непредоставления им письменных возражений к Акту в установленные п. \_\_\_\_\_ настоящего Договора сроки, не предоставления им до 12 числа месяца, следующего за расчетным, уведомления о неполучении Заказчиком сканированной (факсимильной) копии Акта в установленные сроки, услуги по передаче электрической энергии считаются оказанными и принятыми.

В течение 2 (двух) рабочих дней после получения оригиналов Акта Заказчик обязан подписать оба экземпляра Акта с содержанием, идентичным сканированной (факсимильной) копии, и отправить один экземпляр Акта в адрес Исполнителя способом, позволяющим подтвердить дату отправки.

До получения Исполнителем подписанного Заказчиком оригинала Акта его сканированная (факсимильная) копия признается Сторонами равнозначной оригиналу.

6.3. При возникновении у Заказчика обоснованных возражений к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: оформить возражения по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии, подписать акт и направить его вместе с возражениями Исполнителю в течение 2 (двух) календарных дней. Возражения по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения №9.3 к настоящему Договору. Возражения к Акту должны содержать редакцию Заказчика по каждой точке поставки, по которой имеются разногласия.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы оказанных услуг оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении №9.4 к настоящему Договору. Корректировочный счет-фактура оформляется Заказчиком и направляется в адрес Исполнителя не позднее 5 (пяти) календарных дней, считая со дня урегулирования разногласий.

Внесение исправлений в ранее подписанный без разногласий акт об оказании услуг по передаче электрической энергии допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электрической энергии \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов);
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов оказанных услуг.

Внесение исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии. Внесение исправлений в акты об оказании услуг по передаче электрической энергии оформляется по форме Приложения №9.2 к настоящему Договору.

В качестве возражений к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электрической энергии могут рассматриваться:

- а) непредставление Исполнителем самостоятельно ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электрической энергии за расчетный месяц;
- б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителя;
- в) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителя в рамках договора энергоснабжения;
- г) определение одной из Сторон объемов переданной электрической энергии способом, не согласованным Сторонами.

6.4. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком возражений или подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

6.5. Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем, определяются с учетом следующих требований.

Определение обязательств Заказчика, действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения Потребителей электрической энергии (мощности), по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых им Потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), соответствующих энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых Потребителем электрической энергии (мощности), определенного в порядке, предусмотренном пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа и настоящим Договором.

Заказчик в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Исполнителем по настоящему Договору, применяет только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми Заказчиком Потребителями электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Изменение варианта цены (тарифа) на очередной период регулирования осуществляется Потребителями электрической энергии (мощности) путем направления письменного уведомления Заказчику в течение 1 месяца со дня официального



опубликования решения \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) об установлении соответствующих цен (тарифов).

Выбранный вариант цены (тарифа) применяется для расчетов между Заказчиком и Исполнителем за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных цен (тарифов). При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии производятся по варианту цены (тарифа), применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

Заказчик обязан в течение 5 дней со дня получения от Потребителя электрической энергии (мощности) уведомления об изменении цены (тарифа) направить информацию о выбранном варианте цены (тарифа) Исполнителю.

Изменение варианта цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, применяемого в отношении соответствующего Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, по истечении 1 месяца со дня официального опубликования решения \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) об установлении соответствующих цен (тарифов) допускается только при согласовании Заказчиком указанного изменения с Исполнителем, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии с Заказчиком, действующим в рамках настоящего Договора в интересах Потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя, ТСО через энергетические установки производителей электрической энергии, Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

Заказчик осуществляет оплату услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям Исполнителя, ТСО через энергетические установки производителей электрической энергии, с учетом следующих особенностей:

- расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;
- нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

- при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации. Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в следующем порядке:

объем услуг, оплачиваемых по одноставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

объем услуг, оплачиваемых по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие тарифы, равным объему потребления электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, (далее – «фактическая мощность») определяется в отношении каждого уровня напряжения, по которым дифференцируется такой тариф, равным среднему арифметическому значению из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящихся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

В случае, если энергопринимающее устройства Потребителей Заказчика присоединены к электросети Исполнителя опосредованно через объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя (далее – «моносетевая организация»), и Исполнителем заключен с моносетевой организацией договор на передачу электроэнергии потребителю в целях исполнения обязательств Заказчика по настоящему Договору, то Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии на такие энергопринимающие устройства по суммарному тарифу, представляющему собой сумму тарифа, установленного для моносетевой организации, и единого («котлового») тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций.

В остальных случаях стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется исходя из единых («котловых») тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций».

При расчете и применении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированной по уровням напряжения в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, уровень напряжения в отношении каждой точки поставки определяется в следующем порядке:

в случае если энергопринимающее устройство Потребителя Заказчика расположено в субъекте Российской Федерации, на территории которого введен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень напряжения ВН1, и присоединено, в том числе опосредованно через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства к объектам электросетевого хозяйства, переданным в установленном порядке в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью Исполнителю, принимается уровень напряжения ВН1;

в иных случаях, если граница раздела балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя и энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики Потребителя Заказчика установлена на объектах электросетевого хозяйства, на которых происходит преобразование уровней напряжения (трансформация), принимается уровень напряжения, соответствующий значению питающего (высшего) напряжения указанных объектов электросетевого хозяйства;

в иных случаях, если энергопринимающее устройство и (или) иные объекты электроэнергетики потребителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через объекты по производству электрической энергии

(мощности) производителя электрической энергии (мощности), принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям Исполнителя;

в иных случаях принимается уровень напряжения, на котором подключены энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики Потребителя Заказчика, а в случае, если такие энергопринимающие устройства и (или) иные объекты электроэнергетики Потребителя Заказчика подключены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя опосредованно через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, принимается уровень напряжения, на котором подключены объекты указанных лиц или бесхозяйные объекты к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

Положения настоящего пункта не распространяются на население и приравненных к нему категорий потребителей.

Общая стоимость услуг по настоящему Договору определяется по формуле:

$$S = S_{2-хст} + S_{1-ст}, \text{ где:}$$

$S_{2-хст}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребители которого рассчитываются по двухставочному тарифу.

$S_{1-ст}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребители которого рассчитываются по одноставочному тарифу.

$$S_{2-хст} = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod.} \cdot V_j^{м,факт} + T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт}), \text{ где:}$$

$T_j^{cod.}$  - ставка на содержание электрических сетей  $j$ -го уровня напряжения, установленная \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) для Потребителей (Покупателей) (котловой тариф на содержание сети).

$T_j^{м.р.}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях  $j$ -го уровня напряжения, установленная \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) для Потребителей (Получателей) (котловой тариф на оплату технологического расхода).

$V_j^{э,факт}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, определяется на основании данных приборов учета, указанных в Приложениях №2.1, 2.2, 2.3 к настоящему Договору, а также в соответствии с согласованными в Приложении №6 к настоящему Договору расчетными способами, и включает в себя:

- количество электрической энергии, потребленное Потребителями, присоединенными к сетям Исполнителя;
- количество электрической энергии, потребленное Потребителями, присоединенными к сетям ТСО;
- количество электрической энергии, полученное по сетям ТСО и израсходованное Исполнителем на хозяйственные нужды;

- количество электрической энергии, потребленной электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии;
- количество электрической энергии, рассчитанное по актам о безучетном потреблении. При этом, объем переданной электроэнергии Исполнителя увеличивается в расчетном периоде на объем выявленного безучетного потребления по актам о безучетном потреблении электроэнергии, составленным в том же расчетном периоде.

$J$  - уровни напряжения (ГН, ВН1, ВН, СН1,СН2, НН).

$$S_{1-ct} = \sum_{j=1}^J (T_j^{m.p.} \cdot V_j^{\varepsilon, \text{факт}}),$$

где:  $T_j^{m.p.}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии  $j$ -го уровня напряжения, установленный \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) для Потребителей (Покупателей) (котловой одноставочный тариф).

$V_j^{\varepsilon, \text{факт}}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, зафиксированный в Сводном акте первичного учета (сформированном в соответствии с Приложением №7 к настоящему Договору).

$J$  - уровни напряжения (ГН, ВН1, ВН, СН1,СН2, НН).

6.6. В случае отклонения Заказчиком (Потребителем Заказчика) от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Исполнителем Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии в объеме такого потребления с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета по окончании расчетного месяца нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Данный повышающий коэффициент применяется к объемам мощности потребителями Заказчика, давшими согласие на применение данного повышающего коэффициента в соответствии с договорами энергоснабжения, заключенными с Заказчиком. В этом случае Заказчик обязан оплатить услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные Исполнителем в отношении вышеуказанных объемов потребленных потребителями Заказчика с нарушением значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствующем периоде, по установленному тарифу с учетом повышающего коэффициента.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора принят нормативный правовой акт, регулирующий правоотношения, определенные в настоящем пункте, Стороны с момента вступления данного акта в законную силу обязаны исполнять условия настоящего пункта с учетом соответствующих нормативных изменений.

6.7. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов,

если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае, если \_\_\_\_\_ (указывается наименование органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов) произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.8. Заказчик производит оплату услуг по передаче электрической энергии в следующем порядке:

- до 12-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, оплачиваются услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением исполнителей коммунальной услуги, исходя из стоимости объемов переданной электрической энергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

- до 17-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, оплачиваются услуги по передаче электроэнергии, оказываемые в интересах исполнителей коммунальной услуги исходя из стоимости объемов переданной электрической энергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

За оказываемые услуги по передаче электрической энергии, в интересах прочих потребителей:

- 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Исполнителя до 12-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится на расчетный счет Исполнителя до 27-го числа этого месяца.

Окончательный расчет за оказанные в расчетном периоде в интересах прочих потребителей услуги по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, исходя из стоимости объемов переданной электрической энергии, указанных в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период за вычетом величины средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным определяемому в соответствии с пунктом 15(1) Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.

Счета на оплату услуг Заказчиком направляется способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Заказчику в сканированном виде посредством направления на электронный адрес Заказчика \_\_\_\_\_ либо по факсу \_\_\_\_\_.

В случае неполучения Заказчиком на электронный адрес (факс) сканированной копии счета на оплату услуг, Заказчик направляет Исполнителю в сканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес \_\_\_\_\_ по факсу \_\_\_\_\_.

В случае изменения электронного адреса, либо номера факса Заказчика, Заказчик одновременно направляет Исполнителю уведомление об их изменении.

В счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии Исполнитель информационно указывает величину резервируемой максимальной мощности, рассчитанной как разность максимальной мощности, указанной в приложении № \_\_\_\_\_ и фактической мощности за расчетный период.

6.8.1. Заказчик, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Договора;
- периоде (годе, месяце) за который производится оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6.8.2. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) и счет за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за аналогичный период, а также номер счета и прочее) полученные денежные средства (за исключением задолженности по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in-first out»);
- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

В случае указания Заказчиком в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом, о чем Исполнитель уведомляет Заказчика.

6.9. Оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе №13 настоящего Договора.

6.10. На сумму денежного обязательства за период пользования Заказчиком денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Заказчику проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

## СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.11. В случае, если расходы на совершение действий по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения не учтены в тарифах Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии, то Заказчик оплачивает услуги, согласно выставленным актам по п.6.14., в соответствии с Приложением №10 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии».

6.12. Исполнитель или соответствующая ТСО производит действия по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии

Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения в порядке, предусмотренном в Приложении №4 к настоящему Договору.

В случае если до указанной в уведомлении о введении Потребителю ограничения режима потребления электрической энергии даты осуществления данных предполагаемых мероприятий Потребителем в полном объеме исполнено требование о погашении задолженности или представлены документы, свидетельствующие об отсутствии у него задолженности, либо устранены иные причины, обусловившие возникновение инициативы по введению ограничения режима потребления, то ограничение режима потребления не вводится.

Прибывшие для введения ограничения режима потребления электрической энергии представители Исполнителя (ТСО) при предъявлении Потребителем документов, свидетельствующих о погашении задолженности либо при наличии обстоятельств, свидетельствующих об устранении иных причин, обусловивших инициативу по введению ограничения режима потребления, предлагают Потребителю составить акт, в котором указываются: дата оплаты, наименование учреждения (банк, почта), через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, номер кассового аппарата, реквизиты иных документов, свидетельствующих о погашении задолженности, описание иных обстоятельств, влекущих устранение причин, обусловивших инициативу по введению ограничения режима потребления.

Копия акта, заверенная подписью уполномоченного представителя Исполнителя (ТСО) и скрепленная печатью, передается Исполнителем Заказчику (даже в случае, если Потребитель отказался подписывать акт).

При наличии документов, свидетельствующих о погашении Потребителем задолженности, устранении им иных причин, обусловивших инициативу по введению ограничения режима потребления, Исполнитель (ТСО) освобождается от ответственности за неисполнение заявки Заказчика по совершению указанных действий; при этом Заказчик компенсирует фактические затраты Исполнителя (ТСО), возникшие у него в связи с прибытием представителей Исполнителя (ТСО) в место производства ограничения режима потребления электрической энергии.

6.13. Исполнитель в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения по форме Приложения №9.5 к настоящему Договору с реестром Потребителей и счет-фактуру.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: оформить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг, сделать соответствующую отметку «с протоколом разногласий» в акте, подписать акт и направить его вместе с претензией Исполнителю в течение 5 календарных дней. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения №9.6 к настоящему Договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении №9.7 к настоящему Договору. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем и направляется в адрес Заказчика не позднее 5 календарных дней, считая со дня урегулирования разногласий..

6.14. Оплата за оказанные в расчетный период услуги производится Заказчиком не позднее \_\_\_\_ числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения и счета-фактуры, направленных Исполнителем Заказчику в порядке п.6.13 настоящего Договора.

6.15. Оплата услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения осуществляется путем перечисления Заказчиком денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе №13 настоящего Договора.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям (Покупателям), Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1. Пределы ответственности Заказчика (в том числе, но не ограничиваясь):

а) ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в электрические сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электрической энергии;

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии при направлении Исполнителю заявки, а равно иное нарушение по вине Заказчика установленного порядка введения ограничения;

д) несвоевременный отзыв заявки в случае устранения причин и оснований для введения ограничения в отношении Потребителя.

7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя (в том числе, но не ограничиваясь):

а) непредусмотренное настоящим Договором, действующим законодательством РФ полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по вине Исполнителя;

в) отклонение показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) несоответствие требованиям, установленным Правилами оптового рынка, принадлежащих Исполнителю и (или) ТСО систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и (или) ТСО и используемых для определения объемов электрической энергии, приобретаемой Заказчиком на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

7.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением энергоснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика, указанных в п.7.2.1. настоящего Договора.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя, указанных в п. 7.2.2. настоящего Договора.

7.4. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случаях, описанных в Приложении № 4 к настоящему Договору, п.6.12 Договора.

В случае оплаты Исполнителем стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю сверх объема, указанного в заявке о введении ограничения режима



потребления, Заказчик обязан передать Исполнителю право требования к такому Потребителю об оплате указанной стоимости электрической энергии.

7.5. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии Заказчик обязан уплатить сетевой организации пени, в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

## **8. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но, не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

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

8.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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.

## **9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

Споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора, будут по возможности разрешаться путём переговоров. В случае, если законом предусмотрен обязательный досудебный претензионный порядок урегулирования споров, Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой Стороне письменную претензию с изложением своих требований. При необходимости к претензии прилагаются документы, подтверждающие выявленные нарушения, и документы, удостоверяющие полномочия представителя Стороны – отправителя претензии.

Срок рассмотрения претензии – 5 (пять) рабочих дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, требующая Сторона вправе обратиться за судебной защитой.

Претензии, а также ответы на претензии направляются адресату в порядке, определенном законодательством, а если такой порядок не определен – заказным письмом с уведомлением о вручении или иными средствами связи, обеспечивающими фиксирование их направления и получения адресатом, либо вручаются адресату (уполномоченному представителю адресата) под расписку. В целях оперативного информирования Стороны о претензионных требованиях копия (сканированный документ) претензии может быть направлена ему по электронной почте. 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, не урегулированные в процессе

проводимых с участием Сторон переговоров, подлежат рассмотрению в арбитражном суде по месту нахождения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «\_\_\_\_\_».

*\*«Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению путем переговоров.*

*В случае невозможности урегулировать возникший спор путем переговоров, до обращения в суд он подлежит разрешению путем применения альтернативной процедуры урегулирования споров (медиации), на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением Совета директоров ПАО «МРСК Северо-Запада» от 29.12.2015 № 195/10.*

*При не достижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в Третейском суде при Российском союзе промышленников и предпринимателей (Третейский суд при РСПП) (место нахождения – г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.*

*Решения Третейского суда при РСПП являются обязательными, окончательными и обжалованию не подлежат».*

*(\* Условие включается в договоры (соглашения), заключаемые ПАО «МРСК Северо-Запада» с хозяйствующими субъектами, входящими в Группу компаний ПАО «Россети» - другими дочерними хозяйственными субъектами ПАО «Россети» или субъектами, являющимися дочерними по отношению к ПАО «МРСК Северо-Запада»).*

## **10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

10.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до \_\_\_\_\_. (\*В случае если фактические отношения Сторон по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникли ранее заключения договора, п.10.1 необходимо дополнить предложением следующего содержания: «Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с \_\_\_\_\_»).

10.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора (\*Подобное указание о сроках оказания услуг применяется только в случае, если дата заключения Договора совпадает с началом оказания услуг). При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Заказчиком договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

10.3. В случае, если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз.

10.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

10.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей (Покупателей) путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) между Заказчиком и Потребителем (Покупателем), а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем (Покупателем) с даты, определяемой по правилам п. 3.2.6. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

10.6. Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии снимает показания приборов учета на момент прекращения услуг и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленного Заказчиком уведомления о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором уведомил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №6 к настоящему Договору.

## **11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

11.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

11.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

11.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п.11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

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

## **12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

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

12.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электрической энергии в сеть Исполнителя».

12.2. Приложение № 2. «Перечень точек поставки и существенные условия договора по каждому Потребителю Заказчика»:

12.3. Приложение № 2.1. Перечень точек поставки электрической энергии для определения объемов переданной электрической энергии из сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - \_\_\_\_\_ потребителям - юридическим лицам и существенные условия договора по каждому Потребителю Заказчика.

12.4. Приложение № 2.2. Перечень точек поставки электрической энергии для определения объемов переданной электрической энергии из сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - \_\_\_\_\_ потребителям - физическим лицам и существенные условия договора по каждому Потребителю Заказчика.

12.5. Приложение № 2.3. Перечень точек приема, поставки электроэнергии в смежные сети.

12.6. Приложение № 3 «Плановое количество электрической энергии и мощности, передаваемой Исполнителем Потребителям (Покупателям) Заказчика».

12.7. Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения».

12.8. Приложение № 5 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при составлении актов о безучетном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии».

12.9. Приложение № 6 «Регламент снятия и проверки показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии».

12.10. Приложение № 7 «Регламент проверки приборов учета электрической энергии».

12.11. Приложение № 8 «Перечень территориальных сетевых организаций, с которыми Исполнителем заключены Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ТСО».

12.12. Приложение №9.1 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

12.13. Приложение №9.2 «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электрической энергии».

12.14. Приложение №9.3 «Форма протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

12.15. Приложение №9.4 «Форма протокола урегулирования разногласий».

12.16. Приложение №9.5 «Форма Акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения».

12.17. Приложение №9.6 «Форма протокола разногласий к акту об оказании услуг по введению Потребителям полного или частичного ограничения потребления электрической энергии и последующему восстановлению режима потребления».

12.18. Приложение №9.7 «Форма протокола урегулирования разногласий к протоколу разногласий к Акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их энергоснабжения».

12.19. Приложение №10 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии».

12.20. Приложение №11 «Акты согласования аварийной и технологической брони».

12.21. Приложение № 12 «Сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим точкам, а так же характеристики имеющихся у Заказчика компенсирующих устройств».

12.22. Приложение №13 «Пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии».

12.23 Приложение №14 «Документы о технологическом присоединении»

(\* Документы о технологическом присоединении включают в себя:

- акт об осуществлении технологического присоединения (при его наличии);

- акт разграничения балансовой принадлежности электросетей (при его наличии);

- акт разграничения эксплуатационной ответственности (при его наличии)).

12.24 Приложение №15 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между ПАО «МРСК Северо-Запада» и \_\_\_\_\_».

*Примечание: приложения №№ 1; 2.1; 2.2; 2.3; 5; 6; 7; 9.1; 9.2; 9.3; 9.4; 9.5; 9.6; 9.7; 9.8 к настоящему Договору содержат типовые условия, не подлежащие корректировке по инициативе структурных подразделений Общества (филиалов), при этом данные приложения могут быть дополнены структурными подразделениями Общества (филиалов) иными положениями (сведениями), учитывающими особенности региональных отношений.*

*Приложения №№3; 4; 8; 10; 11; 12; 13 составляются Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.*

### 13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<i>Исполнитель</i>	<i>Заказчик</i>
<b>ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>	
Место нахождения: ИНН: КПП: Почтовый адрес:	Место нахождения: Почтовый адрес:
<b>Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b> « _____ »	
Место нахождения Почтовый адрес:	Место нахождения
ИНН	ИНН
КПП	КПП
ОКПО	ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД
Телефон	Телефон
Факс	Факс
Е-mail	Е-mail
<b>Получатель: ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>	
№ расчетного счета	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета	№ корреспондирующего счета
Наименование банка получателя:	Наименование банка:
БИК	БИК

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

**МП**

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

**МП**