УСЛОВИЯ И ФОРМЫ ДОГОВОРОВ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Согласно п.15 «Правил 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» утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. № 861 (далее – Правила) сетевая организация направляет заявителям указанным в п. 12.1, 13 и 14 Правил для подписания заполненный и подписанный проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 15 дней со дня получения заявки от заявителя (уполномоченного представителя).

В целях временного технологического присоединения сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора об осуществлении временного технологического присоединения в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 10 дней со дня получения заявки.

В случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 5 дней со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В адрес заявителей, за исключением заявителей, указанных в п. 12(1), 13,14 и заявителей направивших заявку в целях временного технологического присоединения, сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный проект договора об осуществлении технологического присоединения в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней со дня получения заявки.

При необходимости согласования технических условий с системным оператором, указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен на срок согласования технических условий с системным оператором. В этом случае заявитель уведомляется об увеличении срока и дате его завершения. При этом сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору, согласованные с системным оператором, не позднее 3 рабочих дней со дня их согласования с системным оператором.

При отсутствии сведений и документов, указанных в п. 9,10 и 12-14 Правил, сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки и направляет ему для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней с даты получения недостающих сведений.

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора в течение 30 дней с даты получения подписанного сетевой организацией проекта договора и направляет в указанный срок 1 экземпляр сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией проектом договора и (или) несоответствия его Правилам заявитель вправе в течение 30 дней со дня получения подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий направить сетевой организации мотивированный отказ от подписания проекта договора с предложением об изменении представленного проекта договора и требованием о приведении его в соответствие с Правилами. Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с уведомлением о вручении. В случае не направления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется. В случае направления заявителем в течение 30 дней после получения от сетевой организации проекта договора мотивированного отказа от подписания этого проекта договора с требованием о приведении его в соответствие с Правилами сетевая организация обязана привести проект договора в соответствие с Правилами в течение 5 рабочих дней с даты получения такого требования и представить заявителю новую редакцию проекта договора для подписания, а также технические условия как неотъемлемое приложение к договору. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

_____ "__" _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

_____,
(наименование сетевой организации)
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____
_____,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____
(наименование и реквизиты документа)
_____,
с одной стороны, и _____
(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата
_____,
выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)
именуемый(ая) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) _____
_____,
(наименование энергопринимающих устройств)
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт <1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____
_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____
_____.
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год(а) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ <4> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых

применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется <5> в соответствии с решением _____
(наименование органа исполнительной власти
_____
в области государственного регулирования тарифов)
от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____
(указываются порядок и сроки
_____.
внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <6>.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:	Заявитель:
_____	_____
(наименование сетевой организации)	(фамилия, имя, отчество)
_____	_____
(место нахождения)	(серия, номер, дата и место выдачи
ИНН/КПП _____	_____
_____	паспорта или иного документа,
р/с _____	_____
к/с _____	удостоверяющего личность в
_____	соответствии с законодательством
(должность, фамилия, имя, отчество	Российской Федерации)
_____	ИНН (при наличии) _____
лица, действующего от имени	_____
сетевой организации)	Место жительства _____
	_____
	_____
	_____
_____	_____
(подпись)	(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается

органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 31.07.2014) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" {КонсультантПлюс}

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, максимальная мощность которых составляет
до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных
в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

_____ "__" _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

_____,
(наименование сетевой организации)
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____
_____,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____
_____,
(наименование и реквизиты документа)
с одной стороны, и _____
(полное наименование юридического лица, номер записи
_____
в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,
_____
имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
_____
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,
_____,
либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер
записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей
и дата ее внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) _____
(наименование энергопринимающих устройств)
_____,
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____

_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____
_____.
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год(а) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ <4> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется <5> в соответствии с решением _____
_____
(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)
от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____
_____.
(указываются порядок и сроки внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <6>.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств

непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

_____
(наименование сетевой организации)

_____
(место нахождения)

ИНН/КПП _____

_____

р/с _____

к/с _____

_____
(должность, фамилия, имя, отчество

_____
лица, действующего от имени сетевой организации)

_____
(подпись)

М.П.

Заявитель:

_____
(для юридических лиц - полное наименование)

_____
(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц

ИНН _____

_____
(должность, фамилия, имя,

_____
отчество лица, действующего от

_____
имени юридического лица)

_____
(место нахождения)

_____
(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество)

_____
(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

_____
(серия, номер, дата и место выдачи

_____
паспорта или иного документа,

_____
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

ИНН _____

_____

_____
(место жительства)

_____

(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 31.07.2014) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" {КонсультантПлюс}

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, максимальная мощность которых составляет
свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее
присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств))

_____ "__" _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

_____,
(наименование сетевой организации)
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____
_____,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____
(наименование и реквизиты документа)
_____,
с одной стороны, и _____
(полное наименование юридического лица, номер записи
_____
в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,
_____
имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
_____
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,
_____,
либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи в
Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее
внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) _____
(наименование энергопринимающих устройств)
_____,
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт <1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с

условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____
_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____
_____.
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год(а) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ <4> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее _____ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении

технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением _____
(наименование органа исполнительной власти
_____
в области государственного регулирования тарифов)
от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек, в том числе НДС _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;

45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта о технологическом присоединении.

Заявитель, выразивший желание воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение, вносит:

5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <5>.

V. Утратил силу.

VI. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

20. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

21. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

22. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

23. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

24. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

25. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VII. Порядок разрешения споров

26. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VIII. Заключительные положения

27. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

28. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:	Заявитель:
_____	_____
(наименование сетевой организации)	(для юридических лиц - полное наименование)
_____	_____
(место нахождения)	(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц
ИНН/КПП _____	ИНН _____
_____	_____
р/с _____	
к/с _____	
_____	_____
(должность, фамилия, имя, отчество	(должность, фамилия, имя,
_____	_____
лица, действующего от имени сетевой организации)	отчество лица, действующего от
	_____
	имени юридического лица)
_____	_____
(подпись)	(место нахождения)
М.П.	_____
	(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество)
	_____

(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

_____
(серия, номер, дата и место выдачи
_____
паспорта или иного документа,
_____
удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

ИНН _____
_____
_____
(место жительства)

_____
(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 31.07.2014) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" {КонсультантПлюс}

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей
в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств, максимальная мощность которых свыше 150 кВт
и менее 670 кВт (за исключением случаев, указанных
в приложениях N 2 и 3, а также осуществления
технологического присоединения
по индивидуальному проекту))

_____ "__" _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

_____,
(наименование сетевой организации)
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____
_____,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____
(наименование и реквизиты документа)
_____,
с одной стороны, и _____
(полное наименование юридического лица, номер записи
_____
в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,
_____
имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
_____
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,
_____,
либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер
записи в Едином государственном реестре индивидуальных
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) _____
(наименование энергопринимающих устройств)
_____,
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт <1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____
_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____
(место нахождения
_____.
объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет _____ год(а) <2> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ <3> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

не позднее _____ рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора;

получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов <3(1)>;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение _____ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением _____
(наименование органа исполнительной власти
_____
в области государственного регулирования тарифов)
от _____ N _____ и составляет _____ рублей _____ копеек, в том числе НДС _____ рублей _____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

г) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

д) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта о технологическом присоединении.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <4>.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в

судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

_____
(наименование сетевой организации)

_____
(место нахождения)

ИНН/КПП _____

_____

р/с _____

к/с _____

_____
(должность, фамилия, имя, отчество

_____
лица, действующего от имени сетевой организации)

_____
(подпись)

М.П.

Заявитель:

_____
(для юридических лиц - полное наименование)

_____
(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

ИНН _____

_____
(должность, фамилия, имя,

_____
отчество лица, действующего от

_____
имени юридического лица)

_____
(место нахождения)

_____

_____
(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество)

_____
(номер записи в Едином

государственном реестре
индивидуальных предпринимателей и
дата ее внесения в реестр)

_____
(серия, номер, дата и место выдачи

_____
паспорта или иного документа,

_____
удостоверяющего личность в
соответствии с законодательством
Российской Федерации)

ИНН _____

_____

_____
(место жительства)

_____
(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<3> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<3(1)> Получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов осуществляется в случаях, предусмотренных 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. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, действует уведомительный порядок согласования с органом федерального государственного энергетического надзора допуска к эксплуатации присоединяемых объектов в соответствии с указанными Правилами.

<4> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 31.07.2014) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" {КонсультантПлюс}

Приложение N 5
к Правилам технологического
присоединения энергопринимающих
устройств потребителей
электрической энергии, объектов
по производству электрической
энергии, а также объектов
электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
(введено Постановлением Правительства РФ
от 22.11.2012 N 1209)

ТИПОВОЙ ДОГОВОР
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности

(для заявителей, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности с владельцами энергопринимающих устройств (за исключением лиц, указанных в пункте 12(1) Правил 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, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт включительно, лиц, указанных в пунктах 13 и 14 указанных Правил, лиц, присоединенных к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, а также лиц, не внесших плату за технологическое присоединение либо внесших плату за технологическое присоединение не в полном объеме), имеющими на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, в отношении которых до 1 января 2009 г. в установленном порядке было осуществлено фактическое технологическое присоединение) к электрическим сетям)

_____ "__" _____ 20__ г.
(место заключения договора) (дата заключения договора)

_____,
(наименование сетевой организации)
именуемая(ый) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____
_____,
(должность, фамилия, имя, отчество)
действующего на основании _____
(наименование и реквизиты документа)
_____,
с одной стороны, и _____
(полное наименование юридического лица, номер записи

_____
в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,
_____
имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,
_____,
наименования и реквизитов документа, на основании которого он действует,
либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, номер записи
в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей
и дата ее внесения в реестр)
именуемый(ая, ое) в дальнейшем заявителем, с другой стороны, далее именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. В соответствии с настоящим договором сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в пользу которого предлагается перераспределить избыток максимальной мощности (далее - технологическое присоединение),
_____
(наименование энергопринимающих устройств)
_____,
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств _____ (кВт);

категория надежности _____;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение _____ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств _____ кВт <1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения _____
_____,
(наименование объектов заявителя)
расположенных (которые будут располагаться) _____
(место нахождения
_____.
объектов заявителя)

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются) на расстоянии _____ метров от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет ____ год(а) <2> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет _____ <3> со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

исполнить надлежащим образом обязательства по настоящему договору, в том числе по

выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию;

в течение 10 рабочих дней со дня выдачи технических условий лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности, направить лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требования:

об изменении устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения объема максимальной мощности в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность энергопринимающих устройств;

о внесении изменений в документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и указанного лица, или о подписании новых документов, фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения, в соответствии с соглашением о перераспределении мощности (технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения);

осуществить в течение ____ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее ___ рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя осуществить с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю <4>.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

исполнить надлежащим образом обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности

электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение ___ рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением _____
(наименование органа исполнительной власти
_____
в области государственного регулирования тарифов)
от _____ N _____ и составляет _____ рублей __ копеек, в том числе НДС _____ рублей ____ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: _____
(указываются порядок и сроки внесения
_____.
платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <5>.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и

оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным со дня поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация:

_____
(наименование сетевой организации)

_____
(место нахождения)

ИНН/КПП _____
р/с _____
к/с _____
_____
(должность, фамилия, имя,
_____
отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

_____
(подпись)

М.П.

Заявитель:

_____
(для юридических лиц - полное наименование)

_____
(номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)

ИНН _____
_____
(должность, фамилия, имя,
_____
отчество лица, действующего
_____
от имени юридического лица)
_____
(место нахождения)

_____
_____
(для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя отчество)

_____
(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

_____
(серия, номер, дата и место выдачи
_____
паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

ИНН _____
_____
Место жительства _____
_____

_____
(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<3> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<4> До выполнения лицом, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требований сетевой организации, указанных в пункте 6 настоящего договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств лица, в пользу которого перераспределена максимальная мощность, не производится.

<5> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. _____ "____"_____ 200__ года

ОАО «_____сбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и

ОАО «_____сетевая компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава общества, а также на основании договоров с территориальными сетевыми организациями, перечисленными в приложении № 15 к настоящему договору, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители - физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у Заказчика или лица, уполномочившего Заказчика на заключение договора оказания услуг по передаче электрической энергии, для собственных бытовых и (или) производственных нужд и (или) в целях перепродажи, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные (в том числе, опосредованно) в установленном порядке к электрической сети Исполнителя (ТСО) и уполномочившие Заказчика на заключение настоящего Договора или заключившие договор оказания услуг по передаче электрической энергии с Исполнителем самостоятельно.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить и Исполнителей коммунальных услуг.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя или ТСО через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства.

Исполнитель коммунальных услуг – юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, предоставляющие коммунальные услуги, производящие или приобретающие коммунальные ресурсы и отвечающие за обслуживание внутридомовых инженерных систем, с использованием которых потребителю предоставляются коммунальные услуги.

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя или ТСО, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии Заказчику и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (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.

Точка поставки – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии и оказанию услуг по передаче электроэнергии, определения объема взаимных обязательств участников розничного рынка по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и инфраструктурных услуг и находящаяся:

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и Потребителей (в случае, если Потребители присоединены к сетям Исполнителя),

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования ТСО и Потребителей (в случае, если Потребители присоединены к сетям ТСО),

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и ССО, согласованное между Заказчиком и иной энергосбытовой организацией в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

Порядок определения точек поставки электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом установлен Приложением № 12 к настоящему Договору.

Точки (группы точек) поставки электроэнергии из сети Исполнителя или ТСО в сеть смежной сетевой организации, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Группа точек поставки - место исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) и оказанию услуг по передаче электроэнергии, в котором одна или несколько точек поставки относятся к единому технологически неделимому энергетическому обьекту, ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электроэнергии (мощности) на розничном рынке осуществляется только данным потребителем, и используемых им для определения и исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) и оказанию услуг по передаче электроэнергии.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

Электроэнергия, приобретаемая в целях компенсации потерь в сетях – объем электроэнергии, определяемый в соответствии с правилами, согласованными Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору.

Смежные сетевые организации (ССО) - сетевые организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям данной сетевой организации объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц.

Территориальные сетевые организации (ТСО) – сетевые организации, заключившие с Исполнителем Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих указанным сетевым организациям, и перечисленные в приложении № 14 к настоящему договору, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии на территории данного субъекта Российской Федерации, для которых органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации установлен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, оплата которых включена в расходы Исполнителя при установлении котлового (единого) тарифа.

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Расчетный учет – средства учета выработанной, переданной, а также отпущенной потребителям электроэнергии для финансовых расчетов за нее.

Контрольный учет - средства учета электроэнергии, показания которого используются в целях контроля достоверности показаний расчетного прибора учета.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (далее – Правила розничных рынков) порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу средств учета, утрате пломб, подключении нагрузки помимо средств учета или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) средств учета, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которых возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии.

Бездоговорное потребление - факты потребления электрической энергии, осуществляемого юридическими или физическими лицами в отсутствие заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии), в том числе с использованием энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя или ТСО с нарушением установленного порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Договорная (заявленная) мощность - заявляемая Заказчиком Исполнителю величина мощности, потребляемой Потребителями, чьи интересы представляет Заказчик, определенная по уровням напряжения в приложении № 13 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

ЧЧИ – число часов использования заявленной мощности, заявляемое Заказчиком Исполнителю и определенная по каждой точке (группе точек) поставки в приложении №13 к настоящему Договору.

Договорная (предельная максимальная) мощность – максимальная величина потребляемой мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования Потребителя, чьи интересы представляет Заказчик, и его технологическим процессом, заявляемая Заказчиком Исполнителю и определенная по каждой точке (группе точек) поставки в приложении № 13 к настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах (МВт). Указанная величина определяется разрешенной/максимальной мощностью, указанной в акте разграничения балансовой принадлежности сторон.

Присоединенная мощность - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

Добровольное ограничение нагрузки (ДОН) – ограничение нагрузки с использованием энергопринимающих устройств Потребителя, в договоры энергоснабжения с которыми включены условия по добровольному оперативному управлению мощностью с использованием его энергопринимающих устройств.

Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;

- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

Исполнитель и ТСО самостоятельно урегулируют отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя

и ТСО соответственно, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя или ТСО до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных им или ТСО в отношении Потребителей технический условий.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей ТСО, заключивших с Исполнителем Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии (перечислены в приложении № 14), а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

В отношении покупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях:

2.2.1. Заказчик обязуется по заявке Исполнителя приобретать электроэнергию для компенсации потерь согласно Приложению № 9 к настоящему Договору, а Исполнитель обязуется оплачивать указанные объемы электроэнергии на условиях настоящего Договора.

2.3. Исполнитель обязуется оказывать по заявкам Заказчика, который в свою очередь обязуется оплачивать на условиях настоящего Договора следующие услуги:

- по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения Потребителей, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя;

- по внеплановым проверкам состояния средств учета, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (мощности) на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя;

- по контролю соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности Потребителями, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя;

-по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями, которые на основании договоров энергоснабжения с Заказчиком участвуют (планируют участвовать) в добровольном ограничении нагрузки (далее – Потребители с ДОН).

Заказчик указывает в Заявке объекты Потребителя, подлежащие ограничению и объемы вводимого Потребителю ограничения, с учетом актов аварийной и технологической брони, а Исполнитель самостоятельно определяет способы введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.4. Стороны в Приложениях № 1, 2, 3, 13 определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

«Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», которые фиксируют точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя или ТСО и границы ответственности между Потребителем и Исполнителем или ТСО за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства (в случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя приводится акт, фиксирующий точки поставки электроэнергии Потребителю);

Величина присоединенной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

Величина договорной (заявленной) мощности по каждой точке (группе точек) поставки в разрезе тарифных уровней напряжения и групп потребителей;

Число часов использования договорной (заявленной) мощности по каждой точке (группе точек) поставки в разрезе тарифных уровней напряжения и групп потребителей;

Величина договорной (предельной максимальной) мощности в разрезе каждой точки (группы точек) поставки;

Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (Приложения № 1,2 к настоящему Договору);

Обязанность Потребителя (Исполнителя) по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплутационных требований к ним;

Информация о потребителях электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор, - наименование юридического лица (фамилия, имя и отчество физического лица), место нахождения юридического лица (место жительства физического лица), его точки поставки на розничном рынке и их принадлежность к тарифной группе, платежные реквизиты, ИНН;

«Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем;

Однолинейная схема электрической сети Потребителя, присоединенной к сетям Исполнителя или ТСО;

Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам;

Сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующим Потребителям (указанные сведения определяются: для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже – Исполнителем или ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки соответствующих Потребители; для Потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления).

После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 2.4. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1.Стороны обязуются:

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

Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее _____ числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии) и Исполнителю (в объеме потерь электрической энергии) принял на себя Заказчик, в сети Исполнителя

для передачи Потребителям, путем приобретения электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

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

3.2.2.1. Обязанности Потребителя:

a) обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

b) выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Потребителей энергетических сетей и исправности используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии;

c) незамедлительно уведомлять Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

d) незамедлительно сообщать Исполнителю и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также обо всех изменениях параметров программирования многофункциональных приборов учета электроэнергии;

e) производить расчет за потребленную электрическую энергию, при временном отсутствии приборов учета и (или) непредставлении (нарушении сроков предоставления) информации о нарушении схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, с применением расчетных способов определения объемов потребленной электрической энергии определенных в пп.145-147 Постановления Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530.

f) незамедлительно сообщать Исполнителю и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю или ТСО, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

g) информировать Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем или соответствующей ТСО сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю или ТСО соответственно объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

h) безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, 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);

i) выполнять команды Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя или ТСО в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя или ТСО соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

j) обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия (часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке), уполномоченных представителей Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН, проведения замеров по определению качества электроэнергии 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 электроэнергии;

k) урегулировать с Исполнителем и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей**,** вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

l) передавать Исполнителю, ТСО в согласованной форме и установленном порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

m) самостоятельно обслуживать приборы учета электроэнергии, установленные в электроустановках Потребителя;

n) соблюдать определенные в договоре значения соотношения потребления активной и реактивной мощности. В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, Потребитель обязан установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

Подпункт применяется в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе

многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

o) информировать Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой 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 услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

p) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем.

q) компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, для проведения работ по введению полного или частичного ограничения по заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности или об оплате Заказчику объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды в порядке, установленном п. 7.14. настоящего договора.;

r) обеспечить надлежащий учет электрической энергии путем соблюдения:

- технических данных используемых средств учета, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и мест их расположения;

- требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности средств учета;

- порядка и периодичности передачи данных коммерческого учета Потребителем;

- сроков восстановления работоспособности средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты;

- сроков поверки средств учета электроэнергии.

s) компенсировать затраты Исполнителя на проведение повторных проверок комплексов учет электрической энергии, после устранения замечаний согласно «Акта инструментальной проверки средств учета»;

t) производить расчет за потребленную электрическую энергию при безучетном потреблении электрической энергии с применением расчетных способов определения потребленных объемов электрической энергии, не противоречащих действующему законодательству РФ;

u) направлять Заказчику ежегодно, не позднее 1 марта текущего года, на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величинах заявленной мощности, ЧЧИ и планового потребления электроэнергии по каждой точке поставке, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке. Указанные величины При непредставлении Потребителем указанной в настоящем пункте информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве величины заявленной мощности (ЧЧИ и планового потребления электроэнергии) по договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) величины, согласованные с Потребителем в рамках ранее действовавшего договора, а в отсутствие последних – величину присоединенной мощности.

v) не превышать величины заявленной мощности;

w) выполнять команды Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, по ограничению потребляемой мощности до величины заявленной мощности.

x) компенсировать убытки Заказчика (Исполнителя) за допущенные отклонения от величины заявленной мощности.

y) согласовать с Исполнителем (с ТСО – если Потребитель присоединен к сетям ТСО) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, при этом для Потребителей, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых превышает 750 кВА, объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом с почасовой разбивкой.
z) выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором

3.2.2.2. Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии, соответствующие законодательству Российской Федерации и условиям настоящего Договора, а также ответственность Потребителя (за исключением граждан-потребителей) за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.

3.2.3. Включить в договоры энергоснабжения с Потребителями, относящимися к категории «население» подпункты: a), b), d), e), j), l),o),q),r),s),t) п. 3.2.2.2.

3.2.4.Уведомить Исполнителя о факте исключения какого-либо из условий, перечисленных в п.3.2.2. из договора энергоснабжения с Потребителем по причине того, что его включение в договор признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда).

3.2.5. Выдавать Исполнителю доверенность (с возможностью передоверия) в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя.

3.2.6. Направлять Исполнителю в ____ срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.7. Согласовывать с Исполнителем существенные условия договора на передачу электроэнергии по Потребителям интересы, которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора, до заключения договоров энергоснабжения с Потребителями, , или до внесения дополнений/изменений в условия ранее заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, указанными в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.2.8. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за ___ дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.2.9. Передать Исполнителю право требования стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема, указанного в заявке о введении ограничения режима потребления, в случае оплаты данного объема Исполнителем. Передача указанного права оформляется в письменном виде в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.10. Представлять Исполнителю:

а) Плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности или ЧЧИ на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения и групп потребителей, с разбивкой по каждому Потребителю (по населению совокупно) в каждой точке (группе точек) поставки по форме приложений № 4, 13 к настоящему Договору – до 15 марта текущего года. Данная информация согласовывается Исполнителем и направляется не позднее 1 апреля текущего года в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии;

Заявленные в указанном порядке объемы электроэнергии и мощности (ЧЧИ) по каждому Потребителю принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (Приложения № 4 и № 13 к настоящему Договору) на следующий год.

б) Уточненные плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности или ЧЧИ на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения и групп потребителей, с разбивкой по каждому Потребителю (по населению совокупно) в каждой точке (группе точек) поставки по форме приложений № 4, 13 к настоящему Договору – не позднее 15 октября текущего года. Данная информация согласовывается Исполнителем и не позднее 1 ноября текущего года направляется в уполномоченный орган государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете экономически-обоснованных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии. Заявленные в указанном порядке объемы электроэнергии и мощности по каждому Потребителю принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности) на следующий год (приложения № 4, 13 к настоящему Договору);

в) Сведения о корректировке величины заявленной мощности в связи с заключением новых договоров энергоснабжения со вновь присоединёнными Потребителями, либо расторжением ранее существующих договоров энергоснабжения, в разрезе каждой точки поставки - не позднее, чем за 2 рабочих дня до начала расчётного периода;

г) сведения о корректировке договорных объёмов потребляемой электроэнергии на следующий квартал - за 15 рабочих дней до начала квартала.

(см. п 3.5.1.)

(см. п.3.5.2.)

3.2.11. Производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора своевременно и в полном размере

3.2.12. Заключить договор поручительства в целях обеспечения исполнения обязательств перед Исполнителем, предусмотренных настоящим договором, либо использовать иной способ обеспечения исполнения взятых на себя обязательств (банковская гарантия, страхование риска неисполнения обязательств и т.д.).

3.2.13. Предоставить нотариально заверенную копию договора поручительства , либо иного документа, подтверждающего способ обеспечения исполнения взятых на себя обязательств по настоящему договору, Исполнителю в течение 1 (одного) месяца действия настоящего договора.

3.2.14. Направлять Исполнителю не позднее 5 дней с даты, установленной для подачи квартальной и годовой отчетности в налоговые органы, справку с расчетом показателей своего финансового состояния в фоме приложения №1 к «Правилам функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» утвержденных Поставнодением Правительства РФ №530 от 31.08.2006 г.

3.2.15. Рассматривать в порядке, указанном в п.7.4. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.16. Использовать замещающую информацию для формирования объема поступления в сеть Исполнителя, в случае несогласования интегральных актов перетоков электрической энергии между Исполнителем и ССО.

3.2.17. Отозвать заявку в срок не позднее, чем за сутки до введения ограничения (возобновления) режима потребления электроэнергии потребителю, в условиях, когда Потребитель до момента введения ограничения (возобновления) устранил (не устранил) обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки.

3.2.18. Оплатить понесенные Исполнителем затраты на подготовку к выполнению заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления электроэнергии Потребителю, при несоблюдении Заказчиком срока отзыва заявки, в случае устранения Потребителем до момента введения ограничения (возобновления) обстоятельств, явившихся причиной выдачи соответствующей заявки. Отзыв заявки производится в письменном виде. Оплата затрат производится при условии, если такие затраты являются обоснованными и документально подтверждены.

3.2.19. Представлять Исполнителю не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным, а также по запросу Исполнителя, документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Потребителям и Исполнителю.

Документами, подтверждающими факт приобретения электроэнергии, являются:

а) копия Счета-уведомления об объемах электроэнергии, купленной за расчетный месяц по регулируемым договорам.

б) копия Акта приема-передачи электроэнергии, купленной за расчетный месяц на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке.

в) копию Акта приема-передачи электроэнергии, приобретенной у производителей на розничном рынке электроэнергии.

г) или гарантийное письмо Заказчика, подтверждающее факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Потребителям и Исполнителю.

3.2.20. Сообщать Исполнителю:

- о Потребителях, в договоры энергоснабжения с которыми включены (планируется включение) условия об их участии в добровольном ограничении нагрузки (ДОН); об энергопринимающих устройствах, с использованием которых такие Потребители участвуют в ДОН; о приборах учета электроэнергии (мощности), с использованием которых осуществляется сбор и (или) подтверждение данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) такими Потребителями (в случае, если указанные приборы учета отличаются от приборов учета, указанных в настоящем Договоре в отношении Потребителя в качестве расчетных, то Стороны вносят изменения в настоящий Договор в части изменения/дополнения перечня расчетных приборов учета), а также об указанных в таких договорах часах ДОН и почасовых допустимых объемах потребления электрической энергии применительно к каждому из указанных в таких договорах энергопринимающих устройств – в течение 3 рабочих дней с момента внесения условий об участии в ДОН в договоры энергоснабжения;

- о введении режима ДОН в отношении энергопринимающего устройства Потребителя, участвующего в ДОН – в срок не более 1 часа с момента получения уведомления о введении указанного режима от Администратора торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности).

3.2.21. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3.Заказчик вправе:

3.3.1. В течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю претензии при выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя).

3.3.2. Увеличивать заявленные объемы мощности после согласования с Исполнителем.

3.3.3. По письменному согласованию с Исполнителем вносить изменения в условия договора и приложения к нему. Настоящие изменения вступают в действие после их надлежащего оформления дополнительными соглашениями.

3.4. Исполнитель обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии, принятой в свою сеть и (или) в сеть ТСО, от точек приема (Приложение №1) и до точек поставки (Приложение №2) в пределах присоединенной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентами иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97).

3.4.2. Информировать самостоятельно или через ТСО Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору.

3.4.3. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или соответствующей ТСО.

3.4.4. Определять в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения самостоятельно и (или) с привлечением ТСО, по окончании каждого расчетного периода и в соответствии с положениями Правил розничных рынков.

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

3.4.6. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.4.7. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.4.6. настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Заказчик.

3.4.8. Направлять Заказчику самостоятельно или через ТСО в 15 дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.4.9. Урегулировать отношения, связанные с учетом электроэнергии, с иными владельцами энергооборудования и смежными сетевыми организациями, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта РФ, но электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии Потребителям , путем заключения соглашения об информационном обмене.

3.4.10.Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями;

3.4.11. Незамедлительно ставить Заказчика в известность самостоятельно и (или) через ТСО о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.4.12. Согласовывать с Потребителями и уведомлять Заказчика самостоятельно и (или) через ТСО о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю или соответствующей ТСО объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, не позднее чем за ___ дней до начала данных работ.

3.4.13. Приостанавливать самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в порядке, установленном в Приложении № 6 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.4.14. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, в соответствии с согласованным Сторонами графиком проведения проверок (согласно Приложению №8 к настоящему Договору), а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок (Приложение №10).

3.4.15. Оплачивать стоимость электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях, в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.4.16. Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки расчетов по оплате услуг по передаче электроэнергии и по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь до __ числа месяца, следующего за расчетным.

3.4.17. Представлять Заказчику, ежемесячно, до 4 числа месяца, следующего за расчетным, самостоятельно и (или) через ТСО ведомость об объемах электроэнергии, переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) за расчетный период (Приложение № 8 к настоящему Договору), а также по отдельному запросу – представлять Заказчику самостоятельно и (или) через ТСО первичную документацию по снятию показаний приборов учета/расчету объемов переданной (поставленной) электроэнергии в трехдневный срок по 20% точек поставки, в 10-дневный срок – по оставшимся точкам поставки.

3.4.18. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ТСО (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин договорной (предельной максимальной) мощности в соответствии с Приложением № 13.1. к настоящему Договору.

3.4.19. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением ТСО (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Потребителей и соблюдения предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с Приложением № 13.1. к настоящему Договору.

3.4.20. Уведомлять Заказчика самостоятельно и (или) через ТСО о фактах превышения потребителями величин договорной (предельной максимальной) мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер в соответствии с Приложением № 13.1. к настоящему Договору.

3.4.21. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Заказчика (Администратора торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности)), а также Потребителей с ДОН, к расчетным (контрольным) приборам учета электроэнергии (мощности), которые расположены на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или ТСО и которые используются для сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) указанными Потребителями.

3.4.22. Оказывать Заказчику самостоятельно и (или) с привлечением ТСО услуги по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН одним из указанных ниже способов (в зависимости от места нахождения приборов учета, используемых для определения почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН):

1 способ: Исполнитель или соответствующая ТСО с участием уполномоченных представителей Заказчика и (или) Потребителей с ДОН (по их желанию) осуществляет сбор данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН с приборов учета электроэнергии (мощности), которые расположены на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя или соответствующей ТСО и согласованы Сторонами в качестве расчетных. В этом случае Исполнитель или соответствующая ТСО формирует акты учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН (форма акта определена Сторонами в Приложении № 12 к настоящему Договору) и передает сформированные акты Заказчику в заранее согласованные Сторонами сроки, достаточные для предоставления Заказчиком данных

сведений Администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности) в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

2 способ: Исполнитель осуществляет проверку и подтверждение почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН, указанных в актах учета этих объемов, которые формируются Заказчиком (Потребителями) на основании показаний согласованных Сторонами приборов учета электроэнергии (мощности), установленных в энергопринимающем устройстве Потребителя с ДОН, и передаются в заранее согласованные сроки Исполнителю Заказчиком. При этом в целях проверки и подтверждения полученных от Заказчика актов Исполнитель применяет следующие методы: анализ, сверку показаний расчетных приборов учета с показаниями контрольных и иных приборов учета электроэнергии (мощности), а также другие согласованные с Заказчиком методы проверки и подтверждения.

В этом случае Исполнитель либо согласовывает полученный от Заказчика акт без замечаний, либо при выявлении в ходе проверки и подтверждения неточных данных – вносит в указанный акт необходимые изменения и передает его Заказчику в заранее согласованные Сторонами сроки, достаточные для предоставления Заказчиком данных сведений Администратору торговой системы оптового рынка электроэнергии (мощности) в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Данные о фактических объемах потребления электроэнергии (мощности) определяются (проверяются и подтверждаются) отдельно для каждого энергопринимающего устройства каждого Потребителя с ДОН:

а) в часы ввода режима ДОН в отношении указанного устройства в день ввода такого режима и за последние 15 рабочих дней, предшествующих данному дню и (или) первому дню ввода этого режима (в случае если режим ДОН вводится непрерывно в течение нескольких дней);

б) в указанные в договоре энергоснабжения часы ДОН для данного устройства за последние 15 рабочих дней, которые предшествуют дню предоставления Заказчиком Администратору торговой системы сведений об указанных объемах в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Эти рабочие дни не включают в себя дни, когда в данные часы в отношении соответствующего энергопринимающего устройства Потребителя осуществлялся ввод режима ДОН, графиков аварийного ограничения и (или) было зафиксировано снижение объемов потребления электроэнергии вследствие аварии в энергосистеме, а также реализации управляющих воздействий ПА.

3.4.23. Согласовывать Потребителю расчетный способ определения объема потребления электрической энергии при временном отсутствии или неисправности средств учета.

3.4.24. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.5. Исполнитель вправе:

3.5.1 Принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по Договору величину мощности, согласованную сторонами в рамках ранее действовавшего договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а в отсутствие последней фактически присоединенную мощность энергоустановок Потребителей, в интересах которых Заказчик заключил настоящий Договор , в случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в пп. а),б) п. 3.2.10. настоящего Договорао .

3.5.2. Принять для корректировки заявленной мощности величину присоединенной мощности вновь присоединённых Потребителей, в интересах которых Заказчик заключил настоящий договор, в случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в пп. в) п.3.2.10. настоящего Договора.

3.5.3. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Заказчиком.

3.5.4.Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств настоящего договора. При этом

Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. 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 Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

4.2. Приведенные в Приложениях № 4 и № 13 к настоящему Договору плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя и сетям ТСО, и величина договорной (заявленной) мощности применяются Сторонами в целях определения размера авансовых платежей.

4.3. Плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с разбивкой по месяцам, включая нормативный объем потерь, определен Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Договору.

Исполнитель вправе корректировать плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с Заказчиком. Предложение о такой корректировке должно быть направлено Заказчику не позднее чем за 25 дней до даты предлагаемого изменения объема.

Плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, применяется Сторонами в целях определения размера авансовых платежей, при этом указанный объем должен быть не меньше ежемесячного нормативного объема потерь.

4.4. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии.

4.5. Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 9 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в сетях.

4.6. Исполнитель самостоятельно и (или) с привлечением ТСО в порядке, определенном в Приложении № 7 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

5.2. Порядок взаимодействия определен Сторонами в Приложении № 6 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»).

5.3. Порядок определения объема оказанной услуги по передаче электрической энергии Потребителю при направлении Заказчиком уведомления о полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергией:

5.3.1. Заказчик направляет Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, а при необходимости и заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за ___ дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

5.3.2. Если уведомление о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.3.3.Если Заказчик не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора энергоснабжения, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления Заказчика. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии. Объем электроэнергии, переданный такому потребителю до момента прекращения оказания этих услуг, не включается в объемы потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

5.3.4. Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до даты получения уведомления Исполнителем, оплачивается Заказчиком в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

6. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

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

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

акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц. Акты о безучетном потреблении Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном Сторонами в Приложении № 7 к Договору;

расчет объемов электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях;

акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения;

акт об оказании услуг по контролю договорных величин потребления электроэнергии и мощности;

акт об оказании услуг по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН;

акт об оказании услуг по внеплановой проверке состояния приборов учета Потребителей.

6.3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 7.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

6.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

6.5. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. В этом случае Исполнитель оплачивает электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в том месяце, по итогам которого Заказчик недоплачивает оспариваемую часть, в размере, пропорциональном неоспариваемой Заказчиком части оказанных услуг к объему,

указанному в акте. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем самостоятельно и (или) через ТСО ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии 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 электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

** При заключении настоящего Договора Стороны своим соглашением могут дополнить данный перечень.*

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

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.6. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = \sum_{j=1}^{J}\left(T_j^{сод.} \times V_j^{д(з)м} + T_j^{т.р.} \times V_j^{э}\right) + \sum_{j=1}^{J}\sum_{k=1}^{K} T_j^{сод.} \times V_{j,k}^{превышение} - S^{потери},$$

В случае установления одноставочных тарифов на оказание услуг по передаче для определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии применяются указанные одноставочные тарифы. В этом случае в приведенной выше формуле, используемой для расчета стоимости услуг Исполнителя, величины $T_j^{сод.}$ в первом слагаемом приравниваются к нулю, а величины $T_j^{т.р.}$ - к соответствующим одноставочным тарифам.

где:

- $V_{j,k}^{превышение} = \max_{t \in T}\left(V_{j,k,t}^{м,факт} - V_{j,k}^{д(з)м}\right)$ для точек (групп точек) поставки, в отношении которых в расчетном периоде выполняется неравенство $V_{j,k,t}^{м,факт} > 1{,}1 \times V_{j,k}^{д(з)м}$ по двум и более часам *t*, в противном случае $V_{j,k}^{превышение} = 0$;
- $T_j^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей j-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети);
- $V_j^{д(з)м}$ - величина договорной (заявленной) мощности энергопринимающих устройств Потребителей, подключенных на j-ом уровне напряжения, предусмотренная в Приложении №14;

- $V_{j,k,t}^{м,факт}$ - величина фактического среднечасового потребления мощности, соответствующего объему электрической энергии, фактически переданной на энергопринимающие устройства Потребителя, подключенные на j-ом уровне напряжения в k-ой точке (группе точек) поставки в час t расчетного периода, определенная по данным интервального прибора учета электрической энергии (расчетного способа), согласованного Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору;
- $T_j^{т.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях j-го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода);
- $V_j^{э}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j-ом уровне напряжения;
- $V_{j,k}^{д(пм)м}$ - величина договорной (предельной максимальной) мощности энергопринимающих устройств Потребителя, подключенных на j-ом уровне напряжения в k-ой точке (группе точек) поставки, приведенная в Приложении №13;
- $S^{потери}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на Заказчика (с учетом стоимости объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке, приходящейся на участников оптового рынка, в отношении которых не принято тарифно-балансовое решение, которые имеют договор энергоснабжения с Заказчиком, либо приобретают на оптовом рынке электрическую энергию для Потребителей);
- J - количество уровней напряжения;
- K - количество точек поставки электрической энергии Потребителям, для которых в Приложении №14 указана договорная (предельная максимальная) мощность;
- T - множество часов, относящихся к расчетному периоду.

В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения заявленной мощности в точке (группе точек) поставки более чем на 10 %, при определении обязательств по настоящему договору начиная с расчётного периода, в котором зафиксировано второе превышение до окончания периода регулирования, используется величина фактически использованной Потребителем среднечасовой мощности в соответствующей точке (группе точек) поставки, а для Потребителей, присоединённая мощность энергопринимающих устройств которых свыше 750 кВА, - величина предельной максимальной мощности в данной точке (группе точек) поставки.

Замеры фактически потреблённой среднечасовой мощности по интегральным приборам учёта и интервальным приборам учёта, не включённым в систему АИИС КУЭ, должны производится в присутствии представителя Заказчика и оформляться актом замера электрической мощности, скреплённым подписями представителей Исполнителя и Заказчика.

Величина фактически потреблённой среднечасовой мощности по интервальным приборам учёта, включённым в систему АИИС КУЭ, определяется Исполнителем на основании часовых профилей активной мощности, формируемых системой АИИС КУЭ и оформляется актом замера электрической мощности, скреплённого подписью ответственного лица Исполнителя. В случае превышения величины заявленной мощности Исполнитель уведомляет Заказчика о факте превышения с обязательным приложением акта.

6.7. Используемые в целях определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии стоимость и объемы потерь (в сетях Исполнителя и единой национальной (общероссийской) электрической сети), учтенных в ценах на электрическую энергию, определяет для Заказчика НП «АТС» на основе Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и сообщает Заказчику в сроки, устанавливаемые указанными документами.

6.8. В случае выявления Исполнителем нарушений Потребителями Заказчика значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Исполнитель вправе применить на объем оказанной этим Потребителям услуги по передаче электрической энергии повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. В этом случае Заказчик обязан оплатить услуги по передаче электрической энергии (мощности), оказанные Исполнителем в соответствующем периоде, по установленному тарифу с учетом повышающего коэффициента. Повышающий коэффициент применяется до момента проведения очередной проверки значений соотношения потребления активной и реактивной энергии Потребителем Заказчика, но не более следующих 6 месяцев, либо до установки соответствующих устройств потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Тариф на услуги по передаче электроэнергии на момент заключения настоящего Договора составляет _____ (решение _____ РЭК №_____ от _____).

6.9. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке. До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 4 к настоящему Договору, и величин договорной (заявленной) мощности, определенных в Приложении № 13 к настоящему Договору. Заказчик производит оплату по выставленному счету:

1. До __ числа текущего месяца - _____% стоимости услуг, указанных в счете;

2. До __ числа текущего месяца - _____% стоимости услуг, указанных в счете;

3. Окончательный расчет производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче. В случае, если на основании выставленного счета Заказчик произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактически оказанных Исполнителем услуг за расчетный месяц, и отсутствует задолженность Заказчика по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

** Стороны вправе самостоятельно установить процентное соотношение платежей. При наличии разногласий первые два платежа устанавливаются равными 33 %. Если иной порядок не предусмотрен законодательством РФ.*

6.10. При отсутствии в платежном документе назначения платежа, полученные денежные средства распределяются следующим образом:

- в первую очередь погашается дебиторская задолженность, начиная от более ранних периодов образования;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца дебиторской задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;

- при превышении суммы платежа величины образовавшейся дебиторской задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

6.11. Изменение органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанных в п. 6.6. настоящего Договора и Приложении № 9 к настоящему Договору тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.12. Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, услуги по внеплановой проверке состояния приборов учета, услуги по контролю договорных величин потребления электроэнергии и мощности, атакже услуги по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН по калькуляциям, указанным в приложении №15 к Договору..

6.13. Если по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности или об оплате Заказчику объема потребленной электроэнергии за прошедшие расчетные периоды, представитель Исполнителя по получении от Потребителя копий платежных документов, заверенных Потребителем, принимает меры к оперативному получению от Заказчика (посредством телефонной связи и т.п.) подтверждения факта оплаты.

При получении подтверждения от Заказчика, представитель Исполнителя совместно с Потребителем составляет Акт, в котором указываются данные платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта) через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик, номер кассового аппарата, а также фиксируется факт получения подтверждения от Заказчика (Ф.И.О. и должность работника Заказчика).

В таком случае Исполнитель освобождается от ответственности за неисполнение заявки Заказчика, а Заказчик компенсирует фактические затраты Исполнителя, согласно калькуляции, указанной в приложении №15 к Договору.

При неполучении подтверждения факта оплаты от Заказчика Исполнитель производит отключение Потребителя в общем порядке.

6.14. Расчетным периодом для оплаты услуг, указанных в п.п. 6.11 настоящего Договора, является один календарный месяц.

6.15. Расчеты за оказанные в расчетный период услуги производятся Заказчиком до _____числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг, направленного Исполнителем Заказчику в порядке п. 6.2. Договора.

6.16. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет Исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон.

7. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

7.1. Расчетным периодом для оплаты стоимости электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, является один календарный месяц.

7.2. Стоимость электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему сетях, определяется в соответствии с Приложением № 9 к настоящему Договору.

7.3. Исполнитель оплачивает стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, с учетом установленных тарифов и прогнозных значений нерегулируемых цен, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в следующие сроки:

До начала расчетного месяца Заказчик на основании определенных в Приложении № 5 к настоящему Договору данных о плановых объемах выставляет Исполнителю счет на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в принадлежащих Исполнителю сетях.

Исполнитель производит оплату по выставленному счету в следующем порядке:

1. До __ числа текущего месяца - _____% стоимости электроэнергии, указанной в счете;

2. До __ числа текущего месяца - _____% стоимости электроэнергии, указанной в счете;

3. Окончательный расчет производится до 10 числа месяца, следующего за расчетным. В случае, если на основании выставленного счета Исполнитель произвел платеж, размер которого превышает стоимость фактических потерь электроэнергии, и отсутствует задолженность Исполнителя по настоящему Договору за прошлые периоды платежа (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке ее погашения), сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

** Периоды и объемы оплаты должны соответствовать периодам, установленным в п.6.9. настоящего Договора, срок оплаты должен соответствовать следующему рабочему дню после срока установленного в п.6.9. настоящего договора*

7.4. При нарушении сроков и объемов оплаты Заказчиком по п.6.9. настоящего договора, Исполнитель производит оплату Заказчику стоимости покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в доле соответствующей доле оплаты Заказчика за оказанные услуги передачи электроэнергии в расчетном периоде. При этом Заказчик не предъявляет штрафных санкций к Исполнителю в связи с нарушением сроков и объемов платежа по настоящему договору.

7.5. Объем бездоговорного потребления электрической энергии включается в объем потерь электроэнергии в сетях Исполнителя. Исполнитель взыскивает стоимость выявленного объема с допустившего бездоговорное потребление лица по действующему на дату взыскания тарифу на электрическую энергию для соответствующей категории потребителей, включающему стоимость электроэнергии, услуг по передаче электрической энергии, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственному регулированию.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины.

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

8.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

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

б) направление Исполнителю или ТСО необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю или ТСО заявки.

8.2.2 Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

г) последствия, возникшие у Заказчика в результате неопределения и (или) неподтверждения (неточного определения (подтверждения) или определения (подтверждения) не в полном объеме) Исполнителем по его вине почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН;

8.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

8.4. Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

8.5. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, в том числе в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем Заказчика условий, включенных Заказчиком в договор с Потребителем в связи с исполнением настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

Указанная ответственность не распространяется на Заказчика в случае:

- если Заказчик не обеспечил включение какого-либо из условий согласно п.3.2.2. в договор энергоснабжения с Потребителем по причине того, что его включение в договор признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда). Заказчик уведомляет об этом Исполнителя и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 8.4.

- оспаривания Потребителем в судебном порядке включения указанных условий в договор энергоснабжения (понуждения Потребителя Заказчиком в судебном порядке к включению указанных условий в договор) с момента подачи Потребителем (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

8.6. В случае, если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Заказчиком (в том числе Потребителем Заказчика) обязанностей по настоящему договору (в том числе по договору, заключенному между Заказчиком и Потребителем), а Заказчик (Потребитель, в том числе по причине не включения Заказчиком соответствующих условий в договор с Потребителем) не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

8.7. Убытки, причинённые Заказчику, в том числе Потребителю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

8.8. В случае, если Исполнитель самостоятельно или через ТСО не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю сверх объема (срока), указанного в заявке на введение ограничения режима потребления.

8.9. Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам.

8.10. В случае, если Исполнитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя, количество электроэнергии, переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в заявке Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии и до даты фактического введения Исполнителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии и подлежит оплате Исполнителем. Оплаченный Исполнителем объем электрической энергии не включается в объем потерь электрической энергии приобретаемый в целях компенсации потерь электрической энергии .

8.11. В случае оплаты Исполнителем стоимости электроэнергии, 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 электроэнергии.

8.12. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электроэнергии, приобретаемой Заказчиком с оптового рынка электроэнергии (мощности), находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие с требованиями оптового рынка электроэнергии (мощности), Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя причиненные этим прямые убытки.

8.13. Исполнитель несет ответственность за потери электрической энергии в бесхозяйных сетях, в случае если к ним подключен Потребитель Заказчика.

8.14. В случае согласования Исполнителем представленного Потребителем расчетного способа определения объема потребления электрической энергии, предварительно не согласованного с Заказчиком в порядке, установленном п. 3.4.24. настоящего Договора, Исполнитель обязуется обеспечить установление интервального учета по точкам поставки указанного Потребителя в 4-месячный срок с момента согласования указанного расчетного способа. Оплаченный Исполнителем объем электрической энергии не включается в объем потерь электрической энергии приобретаемый в целях компенсации потерь электрической энергии .

8.15. По факту выявления Исполнителем или ТСО нарушений соотношения значений потребления активной и реактивной мощности, составляется акт, который направляется Потребителю с целью получения письменного уведомления о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии.

8.16. В случае, если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель, а также Заказчик, в соответствии с заключенным договором энергоснабжения, применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (мощности) (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до момента проведения очередной проверки значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, но не более следующих 6 месяцев, либо до установки соответствующих устройств Потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Подпункт применяется в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).

8.17.Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы

(форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти 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.

8.18. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе возникшее в результате заявления одной из Сторон об оспаривании объемов, указанных в выставленном счете (в том числе путем отказа от подписания актов оказанных услуг или подписания их с разногласиями), которое впоследствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке), за исключением случаев, когда Сторона, оспаривающая объемы, указанные в выставленном счете, не получила в соответствии с положениями настоящего договора от второй Стороны необходимые для обоснованного оспаривания материалы и документы, Сторона, несвоевременно исполнившая обязательство по оплате или отклонившаяся от подтверждения объемов поставленной электрической энергии, оказанных услуг, потерь электрической энергии, в следующем за расчетным периоде обязана уплатить другой Стороне штрафную неустойку в размере 2-х ставок рефинансирования ЦБ РФ от несвоевременно оплаченной суммы.

Если неоплата оспариваемой части счета впоследствии будет признана обоснованной (Сторонами или в судебном порядке), то Сторона, выставившая счет, обязана уплатить другой Стороне неустойку в размере 2-х ставок рефинансирования ЦБ РФ от указанной оспариваемой части счета. Данное положение не распространяется на случаи, когда необоснованное выставление счета вызвано предоставлением недостоверных данных Потребителями.

8.19. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Исполнителем при наличии его вины обязательств по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН в установленные настоящим Договором сроки, Исполнитель обязан возместить Заказчику причиненные ему этим прямые убытки.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Договор вступает в силу с 1 января 2009 года и действует до 31 декабря 2009 года. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и Исполнителю и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией последний обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном

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

Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения.

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения «О внесении изменений в Приложение № 3» к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок.

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

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

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанном в Приложении № 8 к настоящему Договору.

Исполнитель вправе приостановить передачу электрической энергии при условии предварительного письменного уведомления Заказчика в следующих случаях:

- в случае возникновение задолженности Потребителей, в интересах которых Заказчик заключил настоящий Договор, по оплате услуг по передаче электрической энергии за 2 и более расчетных периода. При этом Заказчик обязан предоставить по запросу Исполнителя перечень Потребителей, которые имеют на момент запроса указанную величину задолженности;
- в случае невыполнения Потребителем Заказчика условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики по согласованию с Заказчиком;
- в иных случаях, установленных Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

В случае реорганизации ОАО «РСК» в форме присоединения к ОАО «МРСК _____» права и обязанности ОАО «РСК» по настоящему договору считаются перешедшими к ОАО «МРСК _____» с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества.

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

Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при Некоммерческой организации - Фонд «Право и экономика ТЭК» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.

Решения Третейского суда при Некоммерческой организации - Фонд «Право и экономика ТЭК» являются обязательными и окончательными и оспариванию не подлежат.

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

Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не более X дней с момента изменения.

Условия настоящего договора, определяющие отношения сторон в части оказания услуг по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН, вступают в силу с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающего порядок функционирования ДОН.

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

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии».

Приложение № 2 «Перечень точек поставки»

Приложением № 3 «Существенные условия договора по каждому Потребителю Заказчика».

Приложением № 4 «Плановое количество отпускаемой Потребителям электроэнергии».

Приложением № 5 «Плановый объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, включая нормативный объем потерь в сетях Исполнителя».

Приложением № 6 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения».

Приложением № 7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

Приложением № 8 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии».

Приложение № 9 «Регламент расчета объемов (цены) электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии, возникающих в принадлежащих ему сетях».

Приложение № 10 «График проведения проверок состояния приборов учета Потребителей . Форма заявки Заказчика о проведении внеплановых проверок».

Приложение № 11 «Форма акта учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) Потребителями с ДОН».

Приложение № 12 «Регламент взаимодействия специалистов Заказчика и Исполнителя при организации системы расчетного учета электроэнергии на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и Исполнителя коммунальных услуг (на вводах в многоэтажные жилые дома, коттеджные поселки и т.п.)»

Приложение № 13 «Величина договорной (заявленной) мощности и договорной (предельной максимальной) мощности».

Приложение № 14 «Перечень территориальных сетевых организаций, с которыми Исполнителем заключены Договоры об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ТСО».

Приложение №15 «Порядок определения стоимости услуг, указанных в п.6.11. Договора»

Прим: приложения №№ 6, 7, 8, 9, 13, 13 (Регламенты) являются типовыми и применяются Сторонами путем их дополнения (без изменения) иными положениями, учитывающими особенности региональных отношений
Приложения №№ 1, 2, 3, 4, 5, 10, , 11, 14, 15 составляются сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПРИЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА ПО КАЖДОМУ ПОТРЕБИТЕЛЮ ЗАКАЗЧИКА

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЛАНОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ОТПУСКАЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ, ВКЛЮЧАЯ НОРМАТИВНЫЙ ОБЪЕМ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

*ПРИЛОЖЕНИЕ № 5.1. к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ОТ ИМЕНИ И ПО ПОРУЧЕНИЮ ЗАКАЗЧИКА В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ТСО, ВКЛЮЧАЯ НОРМАТИВНЫЙ ОБЪЕМ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ ТСО

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЗАКАЗЧИКА И ПРИ ВОЗОБНОВЛЕНИИ ИХ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ*

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при вводе ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в следующих случаях:
   - по заявке Заказчика в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате, в связи с расторжением договора с Потребителем, по соглашению Заказчика и Потребителя (Гражданской кодекс РФ);
   - при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения (Постановление Правительства РФ № 530 от 31.08.06);
   - в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч. 3 ст. 546 Гражданского кодекса РФ);
   - при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования;
   - по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан.
   - при присоединении потребителем энергопринимающих устройств с нарушением установленного Постановлением Правительства РФ № 861 порядка технологического присоединения;
   - при выявлении фактов бездоговорного потребления электрической энергии;
   - безучетного потребления электрической энергии.
2. Настоящий регламент в части порядка взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления по заявке Заказчика распространяется на отношения Сторон, возникающие после получения Исполнителем заявки от Заказчика на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения. Порядок взаимодействия Заказчика и Потребителя при введении ограничения режима потребления по заявке Заказчика регулируется в договорах энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) и в предмет регулирования настоящего Регламента не входит.
3. В случаях возникновения необходимости введения ограничения режима потребления не по заявке Заказчика Исполнитель уведомляет Потребителя и Заказчика об основаниях и сроках введения ограничения. При этом Заказчик обязан включить в договор с Потребителем указанные выше основания ограничения режима потребления и порядок уведомления об этом Потребителя как самим Заказчиком, так и Исполнителем.
4. Введения ограничения режима потребления осуществляется в форме частичного и полного ограничения режима потребления электроэнергии.

---

* порядок взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителями Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, и при возобновлении их электроснабжения может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

5. Частичное ограничение режима влечет снижение объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, ниже определенного договором или фактической потребностью (для потребителей – граждан) уровня либо прекращение подачи электрической энергии Потребителю в определенные периоды времени в течение каждых суток, недели или месяца.

   Частичное ограничение режима потребления производится:

   - Потребителем самостоятельно с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем;

   - Исполнителем в принадлежащих ему электроустановках при наличии технической возможности снижения объема электрической энергии, подаваемой Потребителю, <u>в случае его отказа самостоятельно произвести ограничение режима потребления, либо в случае введения аварийных ограничений.</u>

   В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и отказа Потребителя самостоятельно произвести ограничение режима потребления Исполнитель вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Заказчика и Потребителя (его представителя). Порядок проведения таких переключений определяется договором оказания услуг по передаче электрической энергии (договором энергоснабжения или купли-продажи).

6. Полное ограничение режима потребления влечет прекращение подачи электрической энергии Потребителю путем отключения Исполнителем коммутационных аппаратов. При отсутствии коммутационных аппаратов ограничение режима потребления производится путем физического разрыва сети (в сетях Потребителя данные мероприятия производятся Потребителем самостоятельно, с контролем режима потребления электрической энергии Исполнителем). *(При этом возобновление режима потребления после введения ограничения не является новым технологическим присоединением и не требует заключения договора на технологическое присоединение оборудования потребителя, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к электрической сети сетевой организации).*
7. Фактические действия по ограничению режима в отношении Потребителя осуществляются самим Потребителем электрической энергии и (или) Исполнителем.
8. При возникновении в процессе подготовки исполнителя к введению ограничения или при совершении действий по введению ограничения форс-мажорных обстоятельств, а также препятствий для введения ограничения, которые выходят за рамки влияния исполнителя *(действия потребителя или третьих лиц, например, неготовности потребителя к ограничению режима потребления - не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечен перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.*), Исполнитель обязан незамедлительно уведомить об этом Заказчика и совершить все зависящие от него действия по выполнению заявки в максимально короткие сроки. Иными словами Исполнитель несет ответственность за нарушение срока или порядка введения ограничения режима потребления при наличии его вины.

ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАЯВКЕ ЗАКАЗЧИКА

9. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на введение частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям в следующих случаях:

- при неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем Заказчика обязанности по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает Заказчик по договору энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии);
- при прекращении в отношении Потребителя Заказчика договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии);
- по соглашению с Потребителем;
- при выявлении фактов безучетного потребления электрической энергии.

10. Заказчик несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подана заявка Исполнителю, за обоснованность заявки и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.
11. Заказчик до начала каждого года доводит до сведения Исполнителя утвержденный уполномоченным органом управления Заказчика перечень должностных лиц, имеющих право подписи заявок на ограничение режима (возобновление) электроснабжения.
12. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения Заказчика утвержденный уполномоченным органом управления Исполнителя перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с Заказчиком.
13. О внесении изменений в указанные в п.п. 11, 12 перечни в течение года Стороны обязаны уведомлять друг друга способом, подтверждающим получение уведомления.
14. Для согласования введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Заказчик обязан, не позднее, чем за 5 рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления направить Исполнителю (способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления), заявку, содержащую следующие сведения:
   - о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления,
   - об основаниях введения ограничения,
   - о сроках и объемах вводимого ограничения.

   Не допускается подача сводной заявки в отношении нескольких потребителей, за исключением граждан-потребителей, в отношении которых может быть сформирована сводная заявка при условии проведения отключений в одном населенном пункте в течение 1 рабочего дня.
15. Исполнитель в течение 1 дня согласовывает заявку с субъектом оперативно-диспетчерского управления и направляет Заказчику письменное уведомление о:
   - возможности введения ограничения режима потребления в иной по сравнению с указанным в заявке срок;
   - невозможности введения ограничения режима потребления в отношении потребителя в связи с возможными негативными последствиями (ограничение или прекращение подачи электрической энергии потребителям, добросовестно исполняющим свои обязательства, угроза возникновения аварии) и о перечне дополнительных организационно-технических мероприятий, обеспечивающих исполнение инициированных ограничений в кратчайшие сроки.

   При согласовании заявки Заказчика на введение ограничения режима потребления на указанных в такой заявке условиях Исполнитель в установленный в заявке срок приступает к ее выполнению, т.е. отсутствие уведомления об ином означает принятие Исполнителем заявки Заказчика к исполнению на указанных в ней условиях.
16. В случае направления Заказчику письменного уведомления о невозможности введения ограничения Исполнитель обязан в указанный им в уведомлении о невозможности срок, не превышающий 3 рабочих дня, разработать план мероприятий, реализация которых позволит выполнить заявку Заказчика. Заказчик при получении от Исполнителя уведомления о

необходимости разработки плана мероприятий, обязан в течение 24 часов сообщить исполнителю новый срок введения ограничения режима потребления или указать на отсутствие такой необходимости в настоящее время.

17. В случае направления Заказчику уведомления о возможности введения ограничения в срок, указанный в заявке, или в предложенный Исполнителем и согласованный Заказчиком другой срок, Исполнитель принимает меры к подготовке ограничения в назначенное время. В случае введения ограничения режима потребления в отношении потребителей, с которыми у Исполнителя имеются оперативно-технологические отношения, оперативная служба Исполнителя осуществляет оперативные переговоры с соответствующей службой потребителя в целях координации действий по введению ограничения.
18. После введения ограничения режима потребления Исполнитель оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются:
    1. наименование Потребителя.
    2. показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления,
    3. отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети;
    4. Ф.И.О. уполномоченного представителя Потребителя, несущего ответственность за самовольное подключение к сети;
    5. иные, необходимые по мнению Исполнителя, сведения.
19. Акт ограничения режима Потребления электроэнергии должен быть подписан представителем Потребителя, отказ от подписи фиксируется в акте с указанием причин отказа. При ограничении режима потребления электроэнергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии в отсутствие потребителя. Акт ограничения режима потребления электрической энергии оформляется в трех экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику для контроля исполнения заявки и расчета объемов отпущенной Потребителю электроэнергии, третий остается у Исполнителя.
20. При превышении Потребителем установленной величины нагрузки Исполнитель передает Потребителю требование немедленно снизить нагрузку, уведомляет об этом Заказчика, а также предпринимает меры для снижения нагрузки до уровня, указанного в заявке.
21. В отношении Потребителей, не выполняющих самостоятельного ограничения в потреблении электрической энергии, в указанный в уведомлении срок, Стороны договорились предпринимать следующие меры:
    - Стороны, в течение 1 месяца с начала действия договора, согласовывают список Потребителей, в отношении которых есть основания полагать о наличии препятствий с их стороны к введению ограничения режима потребления;
    - в случае, если Потребитель (из согласованного списка или из числа иных потребителей Заказчика, не включенных в список) в указанный в уведомлении срок, не произвел самостоятельно ограничение режима потребления электрической энергии и не предпринял меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, Исполнитель* не производит действий по ограничению режима потребления и извещает об этом Заказчика;
    - Заказчик повторно уведомляет Потребителя, а также уведомляет органы внутренних дел и органы исполнительной власти по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии;
    - Исполнитель обязан произвести действия по введению ограничения режима потребления, при этом не несет ответственность за возможные последствия, вызванные ограничением режима потребления по заявке Заказчика (кроме случаев введения ограничения по инициативе Исполнителя).

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКСТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ

22. Ремонтные работы, проведение которых влечет необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям Заказчика, Исполнитель* согласовывает в срок не позднее чем за 15 дней до даты проведения с соответствующим Потребителем. Исполнитель уведомляет Заказчика о результатах согласования с указанием Потребителей и планируемых сроков полного или частичного ограничения.
23. При необходимости проведения плановых ремонтных работ в электроустановках Исполнителя, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика, Исполнитель в порядке оперативных отношений уведомляет Потребителей об этом за 10 дней.
24. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Заказчика в связи с выводом электроустановок Исполнителя в ремонт согласования с Заказчиком не требуется, при этом Исполнитель обязан уведомить Заказчика за 3 суток до введения режима ограничения.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПРИ АВАРИИ ИЛИ УГРОЗЕ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ

25. Ограничение режима потребления электрической энергии при аварии или угрозе аварии в системах электроснабжения производится на основании и в порядке, определенном Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (утв. постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.06 г.)

    В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее - аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителей с регулируемой нагрузкой.

    Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.
26. «Графики аварийного ограничения» вводятся в действие Исполнителем (при угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения в масштабе сетевой организации) либо субъектом оперативно-диспетчерского управления, при угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения в ЕЭС России или в ОЭС, путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения;
27. Ограничение потребления электроэнергии (мощности) вводится на следующие сутки с уведомлением об этом Потребителя не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени). Исполнитель уведомляет Потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления электроэнергии (мощности) телефонограммой или иным сообщением с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания

ограничения и организовывает контроль за выполнением заданных величин ограничения. Допускается передача по радио или телевещательной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления электроэнергии или мощности.

*О введении в действие графиков аварийного ограничения Исполнитель уведомляет Заказчика и Потребителей в порядке и сроки, установленные Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и (или) договором оказания услуг по передаче электрической энергии.

** Данная редакция действует с момента введения в действие Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима.*

28. «Графики временного отключения электроэнергии (мощности)» вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем выдачи команд Исполнителю с указанием причины, времени начала и окончания отключения;
29. При введении графика незамедлительно отключаются предусмотренные графиком питающие электрические линии, трансформаторы потребителей непосредственно с питающих центров Исполнителя или приемных подстанций Потребителей на время ликвидации аварии. После выполнения предусмотренных процедур отключения Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Потребителя о причинах и продолжительности отключения нагрузки.
30. При поступлении указанных команд Исполнитель уведомляет Заказчика о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений (отключений).
31. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии Исполнитель совместно с Заказчиком контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ В СВЯЗИ С НЕОБХОДИМОСТЬЮ ПРИНЯТИЯ НЕОТЛОЖНЫХ МЕР ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ В РАБОТЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ПРИ УГРОЗЕ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ ЛЮДЕЙ

32. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей или дальнейшего развития аварии и разрушения оборудования, Исполнитель имеет право частично или полностью ограничивать режим потребления электроэнергии Потребителям Заказчика с последующим уведомлением Потребителя и Заказчика.
33. При невозможности возобновления режима потребления электроэнергии Потребителю Заказчика в течение 1 суток Исполнитель обязан уведомить Заказчика и Потребителя о причинах возникновения аварии и о сроках возобновления режима потребления электроэнергии.

ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ РОСТЕХНАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ УГРОЖАЕТ АВАРИЕЙ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ

34. При получении акта-предписания Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности, Исполнитель обязан в сроки, указанные в акте-предписании, ввести

частичное или полное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителю Заказчика. О получении указанного акта-предписания Исполнитель обязан в течение 1 дня уведомить Заказчика.

35. При введении режима ограничения потребления электроэнергии Потребителям Заказчика по заключению Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя согласования с Заказчиком не требуется.

ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

36. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по заявке Заказчика, производится также по заявке Заказчика, направленной в установленном настоящим Регламенте порядке.
37. Отмена частичного или полного ограничения режима влечет его восстановление в режиме и в объеме, предусмотренном договором, либо определяемом необходимым режимом и уровнем потребления (для потребителей-граждан).
38. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления.
39. Во всех иных случаях введения ограничения электроснабжения его восстановление производится Исполнителем по окончании действия обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничения. При этом согласования с Заказчиком не требуется, Исполнитель обязан уведомить Заказчика не позднее чем за 2 дня до планируемого возобновления режима потребления электроэнергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Примерная форма заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления электрической энергии;
2. Примерная форма акта ограничения режима потребления электрической энергии.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ЗАЯВКИ НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ЗАЯВКА
НА ВВЕДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Требуется с ___ час. ____ мин «____»_____ 200__ г. произвести ограничение в размере _____ кВт.
Потребитель_____
(юридическое наименование)
Местонахождение (Адрес)_____
Номер договора_____ Дата заключения _____Код абонента_____ Тел._____
Основание ограничения: _____
_____
_____
Ответственный представитель Заказчика
_____ /_____/
«____»_____ 200__ г.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

АКТ
ОТ _____200__Г.
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Потребитель_____
(юридическое наименование)

Местонахождение (Адрес)_____
Номер договора_____ Дата заключения _____Код абонента_____ Тел._____
Электроснабжение_____
(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4)
Место установки приборов учета _____
(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)
*Электросчетчик: тип*_____ *Заводской №*_____ *Показания*_____
Тип Т.Т._____ Коэффициент Т.Т._____ Тип Т.Н. _____Коэффициент Т.Н._____
Расчетный коэффициент _____ _____
(наличие пломб на системе учета)

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя_____
_____
(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____
_____
(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем:
Вследствие _____ подача электроэнергии прекращена путем:_____
_____
в _____ час. _____ мин. «____»_____200___г.

Подписи:
Представитель(ли) Исполнителя _____ /_____/
_____ /_____/
Представитель Потребителя _____ /_____/

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.
Акт получен
«_____»_____200__г.

Представитель Заказчика: _____ /_____/

Представитель Исполнителя: _____/_____/

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕННОЙ/ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ*

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении электроэнергии Потребителями Заказчика, а также порядок расчета на основании актов о безучетном потреблении объемов потребленной/переданной электроэнергии.
2. Под безучетным потреблением Стороны понимают факты потребления электрической энергии при наличии заключенного в установленном порядке договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), но с нарушением со стороны Потребителя, на которого возложена обязанность по обеспечению целостности и сохранности расчетного средства измерения, условий указанного договора о порядке осуществления измерений электроэнергии. Нарушением условий о порядке осуществления измерений электроэнергии является в том числе, вмешательство в работу средства измерения или нарушение установленных договором сроков для извещения об отсутствии (неисправности) средства измерения, а также иные действия, приведшие к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии.
3. Акты о безучетном потреблении составляются Исполнителем при выявлении фактов безучетного потребления в ходе снятия показаний приборов учета, в том числе контрольных показаний, или в ходе проверок состояния приборов учета и их сохранности.
4. Заказчик имеет право давать Исполнителю заявки на внеплановые проверки состояния приборов учета Потребителей (в пределах установленной договором с Потребителем и (или) законодательством Российской Федерации периодичности проведения проверок), а также предоставлять информацию о имеющихся фактах безучетного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами.
5. Заказчик имеет право принимать участие в ходе проводимых Исполнителем рейдов по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния. Исполнитель ежемесячно составляет и передает Заказчику графики плановых контрольных обходов приборов учета потребителей. Заказчик на основе указанного графика и другой информации уведомляет Исполнителя о Потребителях, на контрольных обходах которых должен присутствовать уполномоченный представитель Заказчика. При этом Заказчик вправе направить своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю. В случае изменения фактической даты обхода Потребителей, по которым Исполнитель получил от Заказчика уведомление, Исполнитель обязан незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей Заказчика об этом. В случае неприбытия представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки для участия в обходах, Исполнитель проводит обходы в отсутствие Заказчика.
6. Факт безучетного потребления фиксируется в акте о безучетном потреблении установленной сторонами форме.

---

* порядок взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика в процессе составления и оборота актов о безучетном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии в отношении потребителей Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

7. При составлении акта о безучетном потреблении обязательным является присутствие Потребителя электрической энергии (его представителя или совершеннолетнего члена семьи). По заявлению Потребителя лицо, составляющее акт о безучетном потреблении, обязано указать в акте объяснения Потребителя. Отказ Потребителя электрической энергии от дачи объяснений, от подписания составленного акта, а равно отказ присутствовать при его составлении должен быть зафиксирован с указанием причин такого отказа в акте безучетном потреблении, составленном в присутствии двух неаффилированных с Исполнителем (Заказчиком в случае, если им выявлен соответствующий факт и составляется акт) свидетелей и подписанным указанными лицами.
8. Акт о безучетном потреблении составляется в трех экземплярах, один из которых вручается Потребителю, второй передается Заказчику, третий остается у Исполнителя. (По согласованию между Исполнителем и ТСО акт может быть составлен в четырех экземплярах, один из которых передается Исполнителю.) При отказе Потребителя от получения акта, последний должен быть направлен Заказчиком Потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.
9. Оборот актов о безучетном потреблении фиксируется в Журнале учета актов о безучетном потреблении, который ведется Исполнителем. Заказчик имеет право доступа к указанному Журналу.
10. В резолютивной части акта Исполнитель должен указать меры по устранению допущенных нарушений и установить необходимые для этого сроки, а именно Потребитель обязан:

    1. в Х-дневный срок оплатить выставленный ему Заказчиком на основании акта счет на оплату стоимости объемов электроэнергии, рассчитанных по акту;
    2. в Х-дневный срок восстановить надлежащий учет электроэнергии.

    (сроки выбираются в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения и действующим законодательством).
11. При выявлении фактов безучетного потребления Исполнитель немедленно отключает электроустановки, подключенные помимо прибора учета, демонтирует набросы на ввод, а также предлагает Потребителю осуществить демонтаж скрытой проводки и иных приспособлений, с помощью которых осуществляется безучетное потребление электроэнергии.
12. Оформленные надлежащим образом Акты о безучетном потреблении электроэнергии по мере их составления, подекадно (11, 21 и первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным) передаются Заказчику представителями Исполнителя по акту приема-передачи.

    После истечения указанного срока, акты Заказчиком не принимаются в учет за отчетный месяц и рассматриваются в следующем месяце.

    Акты, оформленные ненадлежащим образом, подлежат возврату Исполнителю в течение 5 рабочих дней на исправление. Исправленные акты принимаются по мере их исправления.
13. Объем безучетного потребления определяется следующим расчетным способом: _____[1] за весь период времени, истекший со дня проведения Исполнителем предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки (присоединения), уровня энергопотребления и состояния средств измерений Потребителя либо, если такая проверка не была проведена по вине Исполнителя с даты, когда проверка должна была быть проведена. В случае, если предыдущая проверка не состоялась в

[1] В данном пункте необходимо описать применяемый сторонами способ расчета объемов безучетного потребления, так положениями Правил функционирования розничных рынков установлено, что порядок расчета – 1) определяется соглашением сторон, 2)соответствует утвержденному Минпромэнерго РФ порядку, 3) соответствует одному из 3 способов, указанных в самих правилах.

установленные сроки по вине Потребителя, в частности в связи с не допуском представителей Исполнителя (Заказчика) к приборам учета, период может быть увеличен до даты предыдущей проверки.

14. Выявленные и рассчитанные объемы безучетного потребления подлежат взысканию Заказчиком с Потребителя по договору энергоснабжения (купли-продажи), за исключением случаев, когда прибор учета, указанный в акте о безучетном потреблении, находится в собственности Исполнителя и (или) он несет ответственность за обеспечение его сохранности.
15. Суммарное количество объемов электроэнергии, определенное по актам о безучетном потреблении, составленным в расчетном периоде, подлежит:

- включению в объем поставленной Потребителям Заказчика электроэнергии;
- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электроэнергии.
- вычитается из объема электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии в принадлежащих ему электрических сетях, определенного в установленном порядке за период, в котором составленный надлежащим образом акт о безучетном потреблении передан Заказчику.

16. В случае, если вступившим в законную силу решением суда

16.1. Заказчику будет отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного в акте о неучтенном потреблении объема безучетного потребления в связи с тем, что акт составлен неправильно

16.2. или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления,

то объем безучетного потребления, во взыскании которого Заказчику судом отказано, Стороны должны включить в объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем у Заказчика в целях компенсации потерь в сетях, определяемый по итогам месяца, в котором вступило в силу соответствующее решение суда.

17. Стороны определили, что надлежаще оформленным считается акт о безучетном потреблении, составленный в соответствии с Правилами составления актов о безучетном потреблении, разработанными сторонами на основании требований настоящего Регламента. При отсутствии разработанных Сторонами Правил акты о безучетном потреблении составляются в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и настоящего Регламента.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Примерная форма Акта о безучетном потреблении электроэнергии (для физических/для юридических лиц)
2. Примерная форма Журнала учета актов о безучетном потреблении.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ (ДЛЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ)

АКТ №_____

ОТ _____200__Г.

О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Представителями Исполнителя:

_____

(должность) (фамилия, имя, отчество)

_____

(должность) (фамилия, имя, отчество)

_____

(должность) (фамилия, имя, отчество)

обнаружено нарушение норм регулирующих сферу обращения электроэнергии (глава 30 параграф 6 ГК РФ, ГОСТ, ПУЭ, правил учета электроэнергии, правил предоставления коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.09.1994г. № 1099), о чём составлен настоящий акт.

Потребитель:_____

Адрес:_____

Произвел нарушение правил об энергоснабжении путем

_____

_____

_____

_____

Мощность электроприемников присоединенных в нарушение правил (шт/кВт), в том числе:

_____

_____

_____

_____

Принятые меры:_____

(нарушение устранено, произведены отключения, выдано предписание об устранении нарушения)

_____

_____

_____

_____

_____

При составлении акта присутствовали:_____

(Ф.И.О., адрес)

_____

_____

Объяснения лиц, пользующихся электроэнергией помимо счетчика:_____

_____

_____

_____

_____

Расчет количества безучетного потребления электроэнергии

Дата последней проверки _____

Безучетное потребление электроэнергии в объеме _____кВт/ч подлежит дополнительной оплате.

Для выписки счета прибыть к Заказчику по адресу:

_____

При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «____» _____ 200__ г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения, предусмотренного ст. 7.19 КоАП РФ будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подписи:

Представители Исполнителя _____ /_____/
(подпись) (ФИО)

_____ /_____/
(подпись) (ФИО)

_____ /_____/
(подпись) (ФИО)

_____ /_____/
(подпись) (ФИО)

С расчетом согласен: _____ /_____/
(подпись) (ФИО)

Акт с расчетом для выставления счета на оплату неучтенной электроэнергии получен «____»_____200 г.

Представитель Заказчика _____ /_____/
(подпись) (ФИО)

Представитель Исполнителя _____ /_____/
(подпись) (ФИО)

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ (ДЛЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ)

АКТ №_____

ОТ _____200__Г.

О БЕЗУЧЕТНОМ ПОЛЬЗОВАНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

1. Потребитель_____

(юридическое наименование)

*Местонахождение (Адрес)*_____

Номер договора_____ Дата заключения _____Код абонента_____ Тел._____

Электроснабжение_____

(диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4)

Место установки приборов учета _____

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или без учета)

*Электросчетчик: тип*_____ *Заводской №*_____ *Показания*_____

Тип Т.Т._____ Коэффициент Т.Т._____ Тип Т.Н. _____Коэффициент Т.Н._____

Расчетный коэффициент _____ _____

(наличие пломб на системе учета)

2. Составлен представителем(ями) Исполнителя_____

_____

_____

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

и представителем(ями) потребителя _____

_____

(должность, Ф.И.О.)

настоящий акт о нижеследующем: при проверке «____»_____200__г. выявлено нарушение

_____

(описание нарушения)

_____

_____

_____

_____

Произведены замеры:

Нагрузка в А по фазам: «А»____ «В»____ «С»____ “N” (нулевой провод) _____

Коэффициент мощности (cos φ)_____ Нагрузка (рассчитанная)_____кВт.

Нагрузка, учитываемая приборами учета _____кВт.

3. Расчет объемов безучетного потребления электроэнергии.

Дата нарушения учета _____ Дата предыдущей технической проверки учета_____

Расчет производится по_____

(метод расчета)

_____

Величина безучетного потребления по месяцам:_____

_____

_____

_____

Объяснения представителя Потребителя_____

_____

_____

_____
_____
Объем безучетного потребления электроэнергии всего _____кВт.
4. Восстановить учет обязан_____ в срок до_____

Вследствие нарушения правил об электроснабжении подача тока прекращена путем:
_____
_____

в_____час._____мин. «____»_____200___г.
5. Расход электроэнергии с _____ до момента устранения неисправности
(дата составления акта)
производится по
_____
(метод расчета)
В случае не восстановления учета к указанному сроку дальнейший расчет будет производиться по_____
или подача электроэнергии будет прекращена.

Подписи:
Представитель(ли) Исполнителя _____ /_____/
_____ /_____/
Представитель Потребителя _____/_____/

6. С расчетом объемов безучетного потребления электроэнергии (п. 3 настоящего акта) согласен и обязуюсь оплатить _____ кВт.ч., по действующим в период безучетного потребления тарифам, в срок до _____.

Для выписки счета прибыть к Заказчику по адресу: _____
При неоплате и не устранении допущенных нарушений подача электроэнергии будет приостановлена с «____» _____ 200__г. до ликвидации задолженности и устранения выявленных нарушений, а материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Подпись руководителя предприятия _____ /_____/

М.П.

Акт с расчетом для выставления счета на оплату неучтенной электроэнергии получен «_____»_____200__г.

Представитель Заказчика: _____ /_____/
Представитель Исполнителя: _____/_____/

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ЖУРНАЛА УЧЕТА АКТОВ БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ

Лист 1

№ акта	Дата составления акта	Потребитель, в отношении которого составлен акт	Описание нарушения

Лист 2

Количество рассчитанного безучетного потребления, кВтч	ФИО, должность, лица оформившего акт	Дата передачи акта Заказчику	ФИО, должность, лица, принявшего акт

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ПРИМЕНЕНИЯ РАСЧЕТНЫХ СПОСОБОВ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ*

1. Настоящий регламент определяет порядок определения объемов переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании данных приборов учета и расчетных способов.

2. Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании:

   - показаний приборов учета, полученных от Потребителей или снятых Исполнителем (порядок передачи показаний Потребителем Исполнителю или снятия показаний Исполнителем определятся условиями договоров между Заказчиком и потребителем);

   - расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Исполнителя к приборам учета или непредставления Исполнителю показаний прибора учета, и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором;

   - объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о безучетном потреблении.

   Полученные данные об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии Исполнитель включает в прилагаемую к акту приема- передачи оказанных услуг по Договору ведомость.

3. Перечень приборов учета (измерительно-информационных систем (АСКУЭ/ИК/МПУ), принятых в качестве расчетных для учета электроэнергии, принятой в сеть Исполнителя из смежных сетевых компаний/от Производителя и переданной Потребителям Заказчика, согласован Сторонами в Приложении № 1 и в Приложении № 2 соответственно.

4. При отсутствии у Потребителя Заказчика прибора учета определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов, способов в соответствии с разделом XII Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и до момента утверждения новых правил коммерческого учета.

5. При временном (не более одного месяца) выходе из строя расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электроэнергии за период с момента поломки до момента восстановления учета осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии на основании среднестатистических данных за сопоставимый период, в котором определение объемов потребления для данного

---

* порядок снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной потребителям Заказчика, энергопринимающие устройства которых подключены к сетям ТСО, электроэнергии может быть определен в соответствии с порядком, ранее принятым во взаимоотношениях между Заказчиком и ТСО

Потребителя электрической энергии осуществлялось на основании средств измерений (при условии наличия статистики за период не менее одного года) с учетом темпов изменения объемов потребления за каждый месяц в течении этого периода .[2]

6. При выявлении фактов безучетного потребления, а также в случае несовершения Потребителем действий по восстановления работоспособности неисправного прибора учета в установленный для этого срок, расчет объемов переданной электроэнергии осуществляется следующим расчетным способом - _____[3].
7. В случаях, когда невозможно обеспечить снятие показаний приборов учета у бытовых потребителей с очередностью каждый месяц, в том числе ввиду большого количества потребителей, расположенных на огромной территории или отсутствия у Исполнителя* достаточного количества контролеров, соглашением между Исполнителем и Заказчиком может быть предусмотрен порядок использования замещающей информации для определения объема переданной энергии. При отсутствии указанного соглашения Стороны применяют следующий порядок определения объемов потребления электроэнергии бытовыми потребителями:
   - 1 раз в 3 месяца Исполнитель осуществляет обход таких Потребителей с целью снятия показаний приборов учета. Показания приборов учета фиксируются в обходных листах. Графики обхода Потребителей разрабатываются и утверждаются Исполнителем и не позднее чем за X дней до момента их в действие доводятся до сведения Заказчика;
   - ежемесячно в пределах 3-х месяцев Исполнитель определяет объемы переданной электроэнергии указанным Потребителям на основании статистических данных о потреблении за прошлые периоды, либо на основании графиков нагрузки потребления;
   - на основании данных обхода Стороны 1 раз в 3 месяца корректируют объемы переданной указанным Потребителя электроэнергии.

   Показания приборов учета граждан-потребителей в соответствии с утвержденным графиком в течение календарного месяца представляются Заказчику не позднее 2 дней с моментов фактического контрольного обхода. Обходные листы должны содержать показания приборов учета, дату снятия, подпись абонента.

   Объем переданной бытовым потребителям электрической энергии с 1-го числа отчетного месяца по дату фактического снятия показания прибора учета в отчетном месяце, определяется как разность между значением фактически снятого показания и расчетного показания на 1-ое число отчетного месяца. С даты фактического снятия показания до последнего числа отчетного месяца полезный отпуск определяется как произведение количества дней с даты фактического снятия показания до конца отчетного месяца и среднедневного расхода электрической энергии. Среднесуточный расход определяется как

---

2 Такой способ расчета объемов потребления допускается:
1) если расчетный прибор учета был установлен у Исполнителя, либо он отвечает за обслуживание приборов учета, установленных у потребителей (в том числе по соглашению с Заказчиком), – до восстановления работоспособности прибора учета;
2) если расчетный прибор учета был установлен у потребителя и он несет ответственность за его обслуживание - при условии своевременного уведомления потребителем о выходе из эксплуатации прибора учета (его исчезновении) и только в течение срока, установленного договором для восстановления работоспособности прибора учета.

3 В данном пункте необходимо описать применяемый сторонами способ расчета объемов переданной электроэнергии, так положениями Правил функционирования розничных рынков установлено, что порядок расчета – 1) определяется соглашением сторон, 2)соответствует утвержденному Минпромэнерго РФ порядку, 3) соответствует одному из 3 способов, указанных в самих правилах.

деление разницы между фактически снятыми последним и предпоследним показанием прибора учета абонента и количеством дней между датами последнего и предпоследнего контрольного снятия показаний.

Первый период снятия показаний с расчетного прибора учета электроэнергии

Объем переданной электроэнергии за месяц: $W_{мес}^{перв} = W_{ср.сут}^{перв} * Д_{расч.мес.}$

где $W_{ср.сут}$ – среднесуточный расход электроэнергии бытовым потребителем;

$Д_{период}$ – количество дней в расчетном периоде

Среднесуточный расход: $W_{ср.сут.} = \frac{(N_{конеч.} - N_{начал}) \cdot K_{расч}}{Д_{период}}$

где $N_{конеч}$ – последние снятые показания с расчетного прибора учета

$N_{начал}$ – начальные показания

$Д_{период}$ – количество дней между начальными и конечными показаниями

Второй и последующие периоды снятия показаний с расчетного прибора учета электроэнергии

Объем переданной электроэнергии за месяц: $W_{мес}^{след} = W_{ср.сут}^{след} * Д_{расч.мес.} + K_{коррект}$

где $W_{ср.сут}$ – среднесуточный расход электроэнергии бытовым потребителем;

$Д_{период}$ – количество дней в расчетном периоде

$K_{коррект}$ - корректировка по предыдущему расчетному периоду

Среднесуточный расход: $W_{ср.сут}^{след} = \frac{(N_{конеч}^{след} - N_{начал}^{пред}) \cdot K_{расч}}{Д_{период}}$

где $N_{конеч}^{след}$ – последние снятые показания с расчетного прибора учета (в следующем расчетном периоде – начальные показания $N_{начал}^{пред}$

$N_{начал}^{пред}$ – начальные показания за расчетный период (конечные показания в предыдущем расчетном периоде)

$K_{расч}$ – расчетный коэффициент (для счетчиков прямого включения $K_{расч} = 1$)

$Д_{период}$ – количество дней между начальными и конечными показаниями

Коэффициент корректировки по предыдущему расчетному периоду

$K_{коррект} = \left(N_{конеч}^{след} - N_{начал}\right) \cdot K_{расч} - W_{выстав}$

где $W_{выстав}$ – объем электроэнергии, выставленный в предыдущем расчетном периоде (с начальных показаний $N_{начал}$).

В случае, если Исполнитель не представляет фактические показания прибора учета в течение 3 месяцев, полезный отпуск по данному бытовому потребителю рассчитывается исходя из последних оплаченных гражданином-потребителем показаний.

8. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя/Поставщика/смежной сетевой компании объем переданной Потребителям/поставленной в сеть Исполнителя электроэнергии корректируется на величину нормативных потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями по расчету нормативов потерь электроэнергии.

9. Снятие показаний приборов учета электрической энергии оформляется актом снятия показаний приборов учета.
10. Если в процессе снятия показаний приборов учета, установленных у Потребителя, были выявлены нарушения в работе приборов учета, Исполнитель оформляет Акт о безучетном потреблении в порядке, установленном в Приложении № 5 к Договору.
11. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах Заказчику. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим регламентом для случаев выхода из строя приборов учета.
12. Порядок снятия показаний приборов учета, по которым рассчитываются объемы электроэнергии, приобретенные Заказчиком на оптовом рынке электроэнергии, и которые расположены в электроустановках Исполнителя, и порядок расчета объемов приобретенной электроэнергии установлен Исполнителем, Заказчиком и смежным субъектом оптового рынка в Соглашении об информационном обмене.

13. В случае недопуска Потребителем представителей (уполномоченных работников) Исполнителя к приборам учета Потребителя, представителем Исполнителя составляется Акт о недопуске, в котором фиксируется факт недопуска, дата последней проверки, установленная (присоединенная) мощность энергоустановок Потребителя. Акт составляется в трех экземплярах, один из которых направляется Потребителю способом, подтверждающим его получение, другой – Заказчику. О недопуске к приборам учета Исполнитель в течение следующего рабочего дня уведомляет Заказчика и после оформления соответствующего акта, направляет его Заказчику. При первом недопуске Исполнителя к приборам учетам потребителя Исполнитель осуществляет расчет электроэнергии в соответствии с порядком, определенном в п. 5 настоящего Регламента, при повторном недопуске – расчет производится в соответствии с п. 6 настоящего Регламента. Рассчитанные в таком случае объемы потребления корректируются в соответствии с показаниями приборов учета, полученными в следующем периоде снятия показаний.
14. В случае, если Исполнитель не снял (несвоевременно снял) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого Заказчик в установленном условиями настоящего Договора порядке направил Исполнителю уведомление о расторжении договора энергоснабжения и заявку на введение ограничения режима потребления электроэнергии, Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:
    14.1. в случае, если Исполнитель не снял показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется как произведение 1/30 объема потребления электроэнергии за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты последнего списания показаний до даты расторжения договора энергоснабжения с Потребителем;
    14.2. в случае, если Исполнитель несвоевременно снял показания приборов учета Потребителя, объем электроэнергии, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется путем вычитания из показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения и суммы, полученой как произведение 1/30 объема потребления электроэнергии за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения

электроустановок потребителя к электрической сети Исполнителя менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты расторжения договора энергоснабжения с Потребителем до даты фактического снятия показаний прибора учета Потребителя.

15. Объемы электроэнергии, поставленной в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии, определяются Исполнителем и производителем по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к договору.

ПРИЛОЖЕНИЕ:

1. Порядок и сроки снятия показаний и проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц (кроме потребителей-граждан)
2. Регламент взаимодействия Исполнителя, ТСО и Заказчика при формировании полезного отпуска электрической энергии потребителям – физическим лицам (гражданам)
3. Примерная форма акта осмотра приборов учета
4. Примерная форма обходного листа.
5. Примерная форма акта снятия показаний приборов учета.
6. Примерная форма ведомости снятия показаний приборов учета.
7. Форма сводного акта учета электрической энергии
8. Примерная форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к ПРИЛОЖЕНИЮ №8 к Договору № _____ оказания услуг по передаче электроэнергии

Порядок и сроки снятия показаний и проверки приборов учета электрической энергии (в том числе интервального) у потребителей юридических лиц (кроме потребителей-граждан)

Для определения объема оказанных услуг по передаче электроэнергии для потребителей юридических лиц и в сети смежных территориальных сетевых организаций Исполнителя (далее Потребители) применяются расчетные комплексы учета электроэнергии, установленные на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и Потребителя (согласно Приложению №2 к Договору). Настоящий Порядок устанавливает механизм определения достоверной работы комплексов учета электроэнергии, фиксирующих отпуск электроэнергии в сети потребителей юридических лиц Заказчика, в сети смежных территориальных сетевых организаций, а также достоверность поступления электроэнергии по точкам поставки в распределительные сети Исполнителя.

1. Организация технической проверки средств учета

1.1. Техническая проверка средств учета электрической энергии осуществляется в соответствии с ежемесячным «Планом работ по технической проверке расчетных комплексов учета электроэнергии по Потребителям». Порядок разработки и согласования планов определен в п.2 настоящего регламента.

1.2. Исполнитель согласует с Заказчиком дату и предварительное время технической проверки средств учета электроэнергии (с Потребителями указанную информацию согласовывает Заказчик). С учетом того, что в обязанности Потребителя входит обеспечение доступа и всех необходимых условий для осуществления технической проверки средств учета электроэнергии (допуск, подачу нагрузки, обеспечение условий правил техники безопасности и т.д.).

1.3. Техническая проверка средств учета электрической энергии производится ответственными специалистами Исполнителя в присутствии уполномоченных представителей Потребителя и Заказчика. По окончании проверки средства учета подлежат опломбированию. Перечень элементов комплекса учета электроэнергии необходимых опломбированию указан в ПТЭЭП п.2.11.18.

1.4. Результатом технической проверки является признание средств учета электроэнергии исправными и допущенными к коммерческим расчетам по Договору на оказание услуги по транспорту электроэнергии (купли-продажи электроэнергии). Результаты проверки фиксируются в «Акте технической проверки средств учета электроэнергии», составленном в трех экземплярах, один экземпляр вручается представителю Потребителя, второй остается у персонала Исполнителя, третий – передается Заказчику. В случаях несоответствия средств учета требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам, обнаружении фактов безучетного потребления, средства учета не признаются пригодными для коммерческих расчетов и считаются таковыми до момента приведения комплекса учета к нормативным требованиям. Порядок устранения замечаний и расчета недоучтенной электроэнергии определены соответственно в п.3 настоящего Порядка и Регламентом снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии (Приложение № 9 к типовому договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

2 Порядок составления и утверждения ежемесячного плана проверки средств учета

2.1. Ежемесячно в срок до 25 числа месяца предшествующего планируемому Исполнителем разрабатывается план-график работ на техническую проверку комплексов учета и передается специалистам Заказчика на рассмотрение.

2.2. Заказчик в течение 2 рабочих дней рассматривает план-график и может внести изменения в объеме не более 10% от общего количества точек учета. Приоритетными в плане-графике считаются приборы учета электроэнергии, которые на протяжении 6 месяцев не были проверены.

2.3. Ежемесячный план (согласно п.1.1.) утверждается уполномоченным представителем Исполнителя и согласовывается уполномоченным представителем Заказчика либо их официальными заместителями.

2.4. Заказчик из согласованного плана-графика определяет список объектов, где необходимо присутствие специалистов Заказчика

2.5. В случае неявки уполномоченного представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки для участия в технической проверке комплекса(ов) учета электроэнергии, специалисты Исполнителя проводят техническую проверку в присутствии ответственного представителя потребителя.

2.6. Устранение разногласий и корректировка планов разрешается на уровне начальников отделов Исполнителя и Заказчика, ответственных за осуществление проверок средств учета электрической энергии, при этом приоритетным остается план Исполнителя.

2.7. При возникновении ситуации, требующей внеплановой проверки средств учета электроэнергии сторона-инициатор, через ответственных представителей Заказчика, обязана до 15 часов предшествующего проверке дня поставить в известность остальные стороны (Потребитель, Исполнитель). Дальнейший порядок действий должен соответствовать п.1 настоящего регламента.

3 Порядок устранения замечаний

3.1 Несоответствие комплекса учета электроэнергии требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ и другим нормативным документам фиксируется в Акте технической проверки с указанием пунктов правил, которым не соответствуют выявленные нарушения. С целью приведения технических параметров к нормативным требованиям, специалистами Исполнителя в акте технической проверки определяется срок их устранения. Срок устанавливается исходя из расчета – не более пять рабочих дней на одну точку учета, если работы не связаны с заменой измерительных трансформаторов. Представителями Исполнителя, производящими техническую проверку комплекса учета срок устранения замечаний может быть определен более пяти дней исходя из индивидуальных особенностей электроустановки в соответствии с п.3.настоящего Порядка и Регламентом снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии (Приложение № 9 к типовому договору оказания услуг по передаче электрической энергии).

3.2 При готовности Потребителя к устранению замечаний, указанных в акте технической проверки, Заказчик обязан указать потребителю на необходимость оформить письменный запрос Исполнителю для получения разрешения на снятие пломб (иных приспособлений, исключающих несанкционированный доступ к цепям учета электроэнергии) с элементов комплекса учета электроэнергии.

3.3 Специалисты Исполнителя обязаны присутствовать при устранении Потребителем замечаний, указанных в акте технической проверки. Исполнитель обязан проверить наличие соответствующего аттестата у персонала Потребителя, в случае отсутствия квалифицированного аттестованного персонала для данного вида деятельности, указать Потребителю на возможность привлечь третьих лиц для проведения необходимых работ.

3.4 В случаях, связанных с заменой расчетных средств учета электрической энергии, составляется Акт замены установленной формы в трех экземплярах. В Акте замены указываются данные снятого и установленного комплекса учета:

- тип счетчика;

- тип ТТ,ТН
- номер счетчика;
- номер ТТ,ТН
- год выпуска и год гос.поверки;
- последние/начальные показания счетчика электроэнергии;
- коэффициент трансформации до и после замены;
- дата замены;
- данные об ответственных представителях Потребителя, Исполнителя и Заказчика (ФИО, ….. и т.д.);
- тип и номер примененных средств для опломбирования комплексов учета электроэнергии.

3.5 При получении официальной информации от Потребителя об устранении, предписанных актом технической проверки, замечаний и о необходимости производства работ по повторной проверке комплекса(ов) учета электроэнергии, повторная проверка комплекса учета электроэнергии осуществляется согласно позиций п.1. настоящего Порядка и производится только после поступления денежных средств на расчетный счет/ в кассу Исполнителя, в счет оплаты понесенных затрат по утвержденной калькуляции.

3.6 В случае нарушения срока устранения замечаний, определенного актом технической проверки, учет признается непригодным к коммерческим расчетам и определение объема оказанных услуг по точке поставки производится в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

4 Порядок расчета недоучтенной электроэнергии

4.1 В случае выявления неисправности или утраты расчетного прибора учета зафиксированных Актом технической проверки, определение объема потребления электрической энергии осуществляется на основании показаний контрольного прибора учета. В случае отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии осуществляется, если договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) не установлено иное, на основании Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

4.2 Объем электроэнергии, корректируется на величину недоучтенной электроэнергии. Объем недоучтенной электроэнергии рассчитывается и согласовывается с потребителем.

4.3 Расчет недоучтенной электроэнергии производится до момента восстановления схемы учета и признания комплекса учета электроэнергии пригодным к коммерческим расчетам.

4.4 Расчет объема недоучтенной электроэнергии производится на отдельном бланке установленной формы.

4.5 В случае отказа Потребителя от подписи Акта технической проверки или расчетного объема недоучтенной электроэнергии Исполнитель вправе обратиться в Арбитражный суд.

4.6 При отказе Потребителя от получения Акта технической проверки или расчета объема недоучтенной электроэнергии, указанные документы должны быть направлены Исполнителем Потребителю заказным письмом с уведомлением о вручении.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 к ПРИЛОЖЕНИЮ №8 к Договору № _____ оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ, ТСО и ЗАКАЗЧИКА ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ – ФИЗИЧЕСКИМ ЛИЦАМ (ГРАЖДАНАМ)

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА ОСМОТРА ПРИБОРОВ УЧЕТА

АКТ ОСМОТРА ПРИБОРОВ УЧЕТА

«___»_____ 200__ г.

Мною, инспектором (контролером) Исполнителя _____, действующем на основании «Положения о предприятии», в присутствии представителя _____ _____ произведен осмотр приборов (расчетного) учета эл/энергии.

Причина осмотра _____

Результат осмотра:

№	Место установки ПУ	Тип счетчика	Класс точности	№ счетчика	Показания	Тр. тока	Год поверки	Год выпуска	Пломба №

Ответственный за электрохозяйство: _____

(должность, ФИО)

Заключение: _____

_____

_____

_____

Предписание: _____

_____

_____

_____

Предписания, указанные в акте выполнить в указанные сроки и письменно сообщить в Исполнителю и Заказчику. Несообщение рассматривается как не выполнение предписаний. На основании ст. 539 п. 2 ГК РФ электроустановки будут отключены частично либо полностью, а также согласно КоАП ст. 9.11 наложен административный штраф. Ответственность за последствия, связанные с отключением, возлагаются на руководство предприятия.

Представитель Исполнителя: _____

Представитель потребителя: _____

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ОБХОДНОГО ЛИСТА.

ОБХОДНОЙ ЛИСТ

№	№ лицевого счета	Наименование организации	Адрес объекта	№ участка	т/т	№ счетчика	Дата	Показания

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА.

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Договор:_____ Месяц:_____

Потребитель:_____ тел. _____

Объект	№ счетчика	Мощн.	Показ. начальные.	Показ. конечные	Разница	Коэф. тр.	Потери %	Потери, кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Итого кВтч
					ИТОГО						

Представитель Исполнителя: _____ м.п.

Представитель потребителя: _____ м.п.

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА ВЕДОМОСТИ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА.

ВЕДОМОСТЬ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ
ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА _____ 200 __ Г.

№	Наименование	Поставщик	Номер ПУ	помощности	начало	конец	разница	Коэф.	Потери %	Потери кВтч	Потери в ТП кВтч	Перерасчет	Расход с потерями	Группа	Тариф группа	Напряжение

ПРИМЕРНАЯ ФОРМА АКТА
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

АКТ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД _____ МЕСЯЦ 200__ Г.

Открытое акционерное общество « _____ », именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное генеральным директором _____ , действующий на основании Устава, с одной стороны, и
_____ « _____ », именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное генеральным директором _____ , действующим на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые “Стороны”, оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал Заказчику в соответствии с Договором № _____ оказания услуг по передаче электрической энергии от «___» _____ 200 г. в _____(месяц) в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве _____ на общую сумму _____ руб., в том числе НДС на сумму _____ руб.

2. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет / Заказчик указывает на наличие претензий к качеству и (или) объему оказанных Исполнителем услуг в приложении № 2 к настоящему акту на сумму _____ руб.

Приложение:
1. Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за период _____(месяц).
2. Претензии к оказанным услугам по передаче электрической энергии (при наличии таковых у Заказчика)

Исполнитель: Заказчик:

_____ - _____ -

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ВОЗНИКАЮЩИХ В ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ЕМУ СЕТЯХ

1. Настоящий регламент определяет порядок расчета стоимости потерь электроэнергии (далее по тексту Регламента – потери электроэнергии), возникающих в сетях Исполнителя.
2. Расчет объемов потерь электроэнергии осуществляется Исполнителем в течение X дней с момента окончания расчетного периода на основании данных об объемах переданной электроэнергии, определенных в соответствии с Регламентом № 8 к Договору и данных об объемах потерь в сетях Исполнителя, учтенных в ценах на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
3. Расчет стоимости потерь электроэнергии производится Заказчиком в течение X дней с момента окончания расчетного периода на основании документов Заказчика, подтверждающих цену и объем покупки электроэнергии за расчетный период. Исполнитель имеет право осуществлять проверку расчета цены, произведенного Заказчиком.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4. Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя указан по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённом ФСТ на 2008 год, отдельной строкой, стоимость потерь электроэнергии рассчитывается в соответствии с формулой:

$$S = \min\{\alpha \times \Delta Э_{исп}^{бал}, \Delta Э_{исп}\} \times T_{пот}^{рег} + [\Delta Э_{исп} - \min\{\alpha \times \Delta Э_{исп}^{бал}, \Delta Э_{исп}\}] \times T_{пот}^{своб} - \\ - \Delta Э_{нагр} \times T_{э/э},$$

Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя НЕ указан по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённом ФСТ на 2008 год, отдельной строкой, стоимость потерь электроэнергии рассчитывается в соответствии с формулой:

$$S = \beta \times \Delta Э_{исп} \times T_{пот}^{рег} + (1-\beta) \times \Delta Э_{исп} \times T_{пот}^{своб} - \Delta Э_{нагр} \times T_{э/э}$$

здесь введены следующие обозначения:

α - устанавливаемая Правительством Российской Федерации доля, в соответствии с которой определяется предельный максимальный объем продажи электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке;

β - коэффициента распределения электрической энергии, поставляемой Заказчиком на розничном рынке по регулируемым ценам, определяемый Заказчиком в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на

розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объёмов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объёма потребления электрической энергии, утверждёнными Приказом ФСТ РФ от 21.08.2007 № 166-э/1;

$\Delta Э_{исп}$ - объём фактических потерь в электрических сетях Исполнителя, определяемый в соответствии с пунктом 5,

$\Delta Э_{исп}^{бал}$ - объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях Исполнителя, указанный по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённом ФСТ РФ на 2007 год,

** Если объем технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях сетевой организации был впервые включён по соответствующему субъекту Российской Федерации в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности), утверждённый ФСТ РФ на 2008 год,* $\Delta Э_{исп}^{бал}$ *определяется в соответствии с Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объёмов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объёма потребления электрической энергии, утверждёнными Приказом ФСТ РФ от 21.08.2007 № 166-э/1;*

$T_{пот}^{рег}$ - регулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая в соответствии с пунктом 6,

$T_{пот}^{своб}$ - нерегулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая Заказчиком в рамках предельного уровня в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530. Предельный уровень нерегулируемой цены определяется в соответствии с пунктом 7,

$\Delta Э_{нагр}$ - объём расчётных нагрузочных потерь в электрических сетях Исполнителя в энергорайоне Заказчика, оплаченных участниками ОРЭЭ и определяемый в соответствии с пунктом 5,

$T_{э/э}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на электрическую энергию, утвержденная ФСТ РФ на 2008 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ОБЪЕМА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5. Объемы потерь определяются следующим образом.

Объем фактических потерь электроэнергии в электрических сетях Исполнителя ($\Delta Э_{исп}$), определяется как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть

Исполнителя из смежных сетей или от производителей электроэнергии, и суммой объемов электроэнергии, переданных Потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к сети Исполнителя, в смежные сетевые организации, рассчитывается по формуле:

$$\Delta Э_{исп} = Э_{пост.исп} - Э_{отп.исп}$$

где:

$Э_{пост.исп}$ - количество электрической энергии, поступившее в сети Исполнителя;

$Э_{опт.исп}$ - количество электрической энергии, отпущенное из сетей Исполнителя.

Количество электрической энергии, принятое в сеть, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене) и включает в себя:

- количество электрической энергии, принятое в сеть с ОРЭЭ в пределах или на границах балансовой принадлежности Исполнителя;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от производителей электроэнергии;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя от потребителей, имеющих блок-станции;
- количество электрической энергии, принятое в сеть Исполнителя из сети смежной сетевой организации;
- Количество электрической энергии, отпущенное из сети Исполнителя, определяется на основании данных приборов учета (соглашений об информационном обмене), и включает в себя;
- количество электрической энергии, отпущенное в сеть смежной сетевой организации на границе балансовой принадлежности Исполнителя и смежной сетевой организации.
- количество электрической энергии, израсходованное Исполнителем на хозяйственные нужды.
- количество электрической энергии, потребленной электростанциями генерирующих компаний, работающими в режиме потребления электрической энергии.
- количество электроэнергии, потребленное Потребителями, присоединенными к сетям Исполнителя, в том числе количество электрической энергии, рассчитанное по актам о безучетном потреблении.

Объём расчётных нагрузочных потерь в электрических сетях Исполнителя, оплаченных участниками оптового рынка, определяется НП «АТС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, а также Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и сообщается Заказчику по форме и в сроки, установленные указанными выше документами.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЫ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6 Регулируемая цена потерь определяется следующим образом:

6.1. Если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Заказчика установил тариф продажи электроэнергии для компенсации потерь в сетях, то в качестве регулируемой цены потерь используется этот тариф, который на момент заключения настоящего Договора

составляет _____ (решение _____ РЭК №_____ от _____).

6.2. Если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не установил для Заказчика тариф продажи электроэнергии для компенсации потерь в сетях (или установил его только на нормативный объем потерь), то регулируемая цена потерь электрической энергии (электроэнергии в объеме сверх норматива, но не более объема, подлежащего оплате по регулируемым ценам) определяется как сумма средневзвешенного тарифа покупки электрической энергии (мощности), приобретаемой Заказчиком на оптовом и розничном рынках, величины сбытовой надбавки Заказчика, расходов на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности).

** Если обеспечение необходимой валовой выручки сбытовых компаний (компенсация перекрестного субсидирования сбытовым компаниям) осуществляется, в том числе, за счет стоимости потерь электроэнергии, то в этом случае, тариф (цена) покупки потерь в объеме норматива должен складываться из суммы следующих составляющих - сумма средневзвешенной стоимости электроэнергии на оптовом и розничном рынках, величины сбытовой надбавки Заказчика, расходов на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности) и величины перекрестного субсидирования, учтенной в тарифе на передачу.*

*** В случае, если РЭК не установил Заказчику сбытовую надбавку, то возможно установление ее размера сторонами самостоятельно.*

6.3. Средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке $(Ц^{пок}_{срвзв})$ равен опубликованной уполномоченным органом субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (в соответствии с постановлением Правительства РФ № 109 от 26 февраля 2004 года) величине средневзвешенной стоимости приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках.

В случае неопубликования стоимости приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках указанный средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) определяется по формуле:

$$Ц^{пок}_{срвзв} = \frac{\left(\frac{Ц^{ОРЭ}_{э} \times Э^{ОРЭ}_{год} + Ц^{ОРЭ}_{м} \times М^{ОРЭ}_{год}}{Э^{ОРЭ}_{год}}\right) \times Э^{ОРЭ}_{месяц} + \sum_{i}\left(Ц^{РРЭ}_{i} \times Э^{РРЭ}_{i}\right)}{Э^{ОРЭ}_{месяц} + \sum_{i} Э^{РРЭ}_{i}}$$, где:

- $Ц^{ОРЭ}_{э}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на электрическую энергию, утвержденная ФСТ РФ на 2007 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров;
- $Э^{ОРЭ}_{год}$ - суммарный годовой сальдо-переток электрической энергии с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии на 2007 год;
- $Э^{ОРЭ}_{месяц}$ - сальдо-переток электрической энергии в расчетном периоде с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в

сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии на 2007 год;

- $Ц_{м}^{ОРЭ}$ - действующая в отношении Заказчика индикативная цена на мощность, утвержденная ФСТ РФ на 2007 год для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности в целях формирования регулируемых договоров;
- $М_{год}^{ОРЭ}$ - суммарный годовой оплачиваемый сальдо-переток мощности с оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный ФСТ РФ в отношении Заказчика в сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической мощности на 2007 год;
- $Ц_{i}^{РРЭ}$ - регулируемая цена (тариф) покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) у i-го поставщика розничного рынка в расчетном периоде;
- $Э_{i}^{РРЭ}$ - объем покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) у i-го поставщика розничного рынка по регулируемой цене (тарифу) в расчетном периоде.

Информация о цене и объеме покупки электроэнергии подтверждается счетами-фактурами, оплаченными Заказчиком за покупную электроэнергию в расчетном периоде.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПРЕДЕЛЬНОГО УРОВНЯ НЕРЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЫ ПОТЕРЬ

7. Предельный уровень нерегулируемой цены потерь определяется по окончании каждого расчетного периода (месяца) следующим образом:

7.1. Предельный уровень нерегулируемой цены потерь определяется как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена, по которой Заказчик приобретал электрическую энергию (мощности) на оптовом рынке.
- плата за подлежащие государственному регулированию услуги, включающие
  - сбытовую надбавку Заказчика, включённую в регулируемую цену потерь.
  - расходы на услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России и организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности).

7.2. В качестве средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены, по которой Заказчик приобретал электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период, используется средневзвешенная нерегулируемая цена электроэнергии на оптовом рынке для покупателей с интегральным учётом, осуществляющих расчёты на розничном рынке по одноставочному тарифу, определяемая НП «АТС» в соответствии с Правилами функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529, и Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и публикуемая на официальном Интернет сайте.

7.3. Плата за подлежащие государственному регулированию услуги, включённая в регулируемую цену потерь ($T^{сбыт}$), определяется в соответствии с формулой:

$$T^{сбыт} = \max\{T_{пот}^{рег} - Ц_{срезв}^{пок}, 0\},$$

где:

$T_{пот}^{рег}$ - регулируемая цена потерь электроэнергии, определяемая в соответствии с пунктом 6,

$Ц^{пок}_{срезв}$ - средневзвешенный тариф покупки Заказчиком электрической энергии (мощности) на оптовом рынке и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке, определяемый в соответствии с пунктом 6.3.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ГРАФИК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОВЕРОК СОСТОЯНИЯ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗАКАЗЧИКА. ФОРМА ЗАЯВКИ ЗАКАЗЧИКА О ПРОВЕДЕНИИ ВНЕПЛАНОВЫХ ПРОВЕРОК

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ФОРМА АКТА УЧЕТА ПОЧАСОВЫХ ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМИ С ДОН

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ
взаимодействия специалистов Заказчика и Исполнителя
при организации системы расчетного учета электроэнергии
на границе балансового раздела распределительных сетей
Исполнителя и исполнителя коммунальных услуг
(на вводах в многоэтажные жилые дома, коттеджные поселки и т.п.)

С целью определения объема переданной электроэнергии Исполнителем до границы балансового раздела собственных распределительных электрических сетей с исполнителем коммунальных услуг (многоэтажные жилые дома, коттеджные поселки и т.п.) применяются расчетные комплексы учета электроэнергии, установленные на данной границе. Настоящий Регламент определяет порядок взаимодействия и ответственности Сторон при проведении мероприятий по организации системы расчетного учета электроэнергии, по проведению инструментальных проверок расчетного учета электроэнергии и определению объема переданной электроэнергии по сетям Исполнителя до указанных точек поставки.

1. **Общие положения.**

В случае, если по точке присоединения к распределительной сети Исполнителя электрообъектов исполнителя коммунальных услуг (далее ИКУ) расчеты производятся по точкам учета, установленным у бытовых потребителей, Заказчик и Исполнитель обязаны в течение 6 месяцев урегулировать вопрос перехода на расчеты за оказанную услугу по передаче электроэнергии по точке её поставки ИКУ по границе балансового раздела распределительных сетей. До момента урегулирования вышеуказанного вопроса объем электроэнергии, определяемый как разница между объемом электроэнергии, определенным на основании показаний прибора учета Исполнителя, установленного на вводе в дом, и суммарным объемом электроэнергии, отпущенной бытовым потребителям, определенным на основании показаний их индивидуальных счетчиков, оплачивается Исполнителем и Заказчиком в равных долях.

Механизм взаимодействия специалистов Исполнителя и Заказчика при производстве работ по организации системы расчетного учета электроэнергии на границе балансового раздела сетей ИКУ и Исполнителя определен в Разделе 2 Настоящего Регламента.

Механизм разработки и согласования Планов инструментальной проверки приборов учета электроэнергии, Маршрутов съема расчетных и контрольных показаний приборов учета электроэнергии определен в Разделе 3 настоящего Регламента

2. **Организация системы расчетного учета электроэнергии на границе балансового раздела сетей ИКУ и Исполнителя.**

Исполнитель обязан направить на имя ИКУ Уведомление о том, что ИКУ в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов обязан в течение 30 календарных дней урегулировать взаимоотношения с Исполнителем по вопросу организации системы учета электроэнергии на границе балансового раздела распределительных сетей Исполнителя и ИКУ, и провести процедуру соответствующего заключения (переоформления) договора электроснабжения (купли-продажи электроэнергии) с Заказчиком. Копия указанного Уведомления в течение 2 рабочих дней с даты его исходящей регистрации у Исполнителя передается Заказчику.

Если в установленный Уведомлением срок ИКУ не обращается к Исполнителю и/или Заказчику о необходимости урегулировать взаимоотношения Сторон по вопросу организации коммерческого учета электроэнергии и разграничения зон эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности для приведения договора энергоснабжения в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов, Стороны действуют следующим образом:

В случае если на распределительном оборудовании Исполнителя установлен контрольный учет электроэнергии:

Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней в расчете на одну точку поставки (но не более 1 календарного месяца по всем точкам поставки) подготовить, официально заверить со своей стороны и передать Заказчику в 3-х экземплярах (по одному экземпляру для всех сторон - Заказчику, Исполнителю и ИКУ) следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности;
- Акт установки и инструментальной проверки специалистами Исполнителя приборов учета электроэнергии;
- Расчет корректировочного коэффициента технических потерь электроэнергии от точки поставки до точки измерения, если данные точки физически не совпадают;
- Уведомление о необходимости согласовать время организации инструментальной проверки указанных приборов учета электроэнергии на месте их установки в присутствии ИКУ и Заказчика с приложением собственного маршрута-графика.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.1.1. Регламента, обязан в течение 30 календарных дней согласовать их с ИКУ и в течение 3 рабочих дней с момента получения официального согласования направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ официально не согласовывает предоставленные документы, Стороны принимают указанные точки учета электроэнергии к расчетам за оказанную услугу по передаче электроэнергии с даты окончания срока согласования ИКУ в соответствии с п.2.2.1.2. При этом Заказчик имеет право согласовать проведение совместной инструментальной проверки на указанных точек поставки с оформлением двухстороннего Акта инструментальной проверки.

В случае если ИКУ согласовал принимать к расчету точки учета электроэнергии на стороне Исполнителя, Заказчик уведомляет об этом решении Исполнителя, и Стороны организовывают совместную инструментальную проверку по маршруту, разработанному и согласованному в соответствии с Разделом 3 настоящего Регламента.

В случае если на распределительном оборудовании Исполнителя отсутствует контрольный учет электроэнергии.

Исполнитель обязан в течение 5 рабочих дней в расчете на одну точку поставки (но не более 1 календарного месяца по всем точкам поставки) подготовить, официально заверить со своей стороны и передать Заказчику в 3-х экземплярах (по одному экземпляру для всех сторон - Заказчику, Исполнителю и ИКУ) следующие документы:

- Акт разграничения балансовой принадлежности;
- Технические условия для организации расчетного учета электроэнергии (в соответствии с требованиями ПРРЭЭ и действующей нормативно-технической документацией) и сроком по его организации – не более 30 календарных дней после официального согласования данных ТУ.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.2.1. Регламента, обязан в течение 30 календарных дней согласовать их с ИКУ и направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ не выполняет в установленные в соответствии с техническими условиями по п.2.2.2.2.. сроки работы по организации расчетного учета электроэнергии, выданными Исполнителем или официально отказывается их выполнять, Исполнитель обязан в течение 15 рабочих дней на одну точку поставки (но не более 3 календарных месяцев по всем точкам поставки для соответствующего ИКУ) организовать расчетный учет

электроэнергии на своей стороне (на собственном распределительном оборудовании). Подготовить и направить Заказчику пакет документов в соответствии с п.2.2.1.1. настоящего Регламента.

Заказчик, после официального получения документов в соответствии с п.2.2.2.3. Регламента, обязан в течение 10 рабочих дней согласовать их с ИКУ и в течение 3 рабочих дней с момента получения официального согласования направить в адрес Исполнителя его экземпляр.

В случае если ИКУ официально не согласовывает предоставленные документы, Стороны принимают указанные точки учета электроэнергии к расчетам за оказанную услугу по передаче электроэнергии с даты окончания срока согласования ИКУ в соответствии с п.2.2.1.2. При этом Заказчик имеет право согласовать проведение совместной инструментальной проверки на указанных точек поставки с оформлением двухстороннего Акта инструментальной проверки.

В случае если ИКУ согласовал принимать к расчету точки учета электроэнергии на стороне Исполнителя, Заказчик уведомляет об этом решении Исполнителя, и Стороны организовывают совместную инструментальную проверку по маршруту, разработанному и согласованному в соответствии с Разделом 3 настоящего Регламента.

В случае если ИКУ, в соответствии с п.2.1. Регламента официально обращается к Исполнителю с просьбой урегулировать вопрос организации поставки электроэнергии до границы балансового раздела распределительных сетей, Стороны действуют в соответствии с НПА РФ, рагламентрирующими порядок заключения/переоформления договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

3. Порядок составления и утверждения планов инструментальной проверки средств учета и маршрутов съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии.

Ежемесячно в срок до 25 числа месяца предшествующего планируемому Исполнителем разрабатывается план-график работ на инструментальную проверку комплексов учета электроэнергии у юридических лиц, составной частью которого являются приборы учета, установленные на вводах в многоэтажные жилые дома и передается специалистам Заказчика на рассмотрение. Механизм взаимодействия специалистов Исполнителя и Заказчика при корректировке и согласовании настоящего плана-графика определен в соответствии с Приложением № 8 к настоящему Договору.

Составление Маршрута съема показаний с комплексов учета электроэнергии, установленных на объектах Исполнителя.

3.2.1. Съем отчетных показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах Исполнителя производится по согласованному Сторонами Маршруту съема показаний (далее – Маршрут).

3.2.2. Данный Маршрут составляется из расчета того что, съем показаний на объектах Исполнителя должен производиться в течение двух последних дней отчетного месяца.

3.2.3. В срок до 1 декабря предшествующего планируемому году Исполнитель разрабатывает Маршрут съема показаний с расчетных присоединений на собственных объектах с подробным планированием количества задействованного персонала, маршрута их движения по объектам и ориентировочным временем прибытия на каждый объект. Данный план Маршрута Исполнитель направляет ответственным специалистам Заказчика для планирования собственных работ.

Составление Маршрута съема показаний с комплексов учета электроэнергии, установленных на объектах ИКУ.

3.3.1. Съем отчетных показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах Потребителя производится по согласованному Сторонами Маршруту съема показаний (далее – Маршрут).

3.3.2. Данный Маршрут составляется из расчета того что, съем показаний на объектах ИКУ должен производиться в течение двух последних дней отчетного месяца.

3.3.3. В срок до 1 декабря предшествующего планируемому году Заказчик разрабатывает и согласовывает с ИКУ Маршрут съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах ИКУ с подробным планированием количества задействованного персонала ИКУ, маршрута их движения по объектам и ориентировочным временем прибытия на каждый объект с учетом требований по п.3.3.2. Данный план Маршрута Заказчик направляет ответственным специалистам Исполнителя для согласования. Исполнитель в течение 3 рабочих дней может внести изменения (предложения) в проект Маршрута и направить Заказчику для согласования изменений с ИКУ.

План и маршрут (согласно п.3.1., 3.2. и 3.3.) утверждается уполномоченным представителем Исполнителя и согласовывается уполномоченным представителем Заказчика либо их официальными заместителями.

Уведомление и организация присутствия специалистов ИКУ на объектах Исполнителя является обязанностью Заказчика.

Уведомление и организация допуска на объектах ИКУ является обязанностью Заказчика.

Ежемесячно в срок до 27 числа месяца предшествующего планируемому, Заказчик из согласованного плана-графика и/или маршрута съема показаний (согласно п.3.1., 3.2. и 3.3.) определяет список объектов, где необходимо присутствие собственных представителей и официально уведомляет об этом Исполнителя.

В случае неявки уполномоченного представителя Заказчика в согласованные сторонами сроки, специалисты Исполнителя проводят инструментальную проверку/съем показаний с расчетных приборов учета в присутствии ответственного представителя потребителя.

Устранение разногласий и корректировка планов/маршрутов разрешается на уровне начальников отделов Исполнителя и Заказчика, ответственных за осуществление инструментальной проверки средств учета электрической энергии и съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии, при этом приоритетным остается план Исполнителя.

При возникновении ситуации, требующей внеплановой проверки средств учета электроэнергии сторона-инициатор, через ответственных представителей Заказчика, обязана до 15 часов предшествующего проверке дня поставить в известность остальные стороны (Потребитель, Исполнитель). Дальнейший порядок действий должен соответствовать п.3 настоящего регламента.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ВЕЛИЧИНЫ ДОГОВОРНОЙ (ЗАЯВЛЕННОЙ) МОЩНОСТИ И ДОГОВОРНОЙ (ПРЕДЕЛЬНОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ) МОЩНОСТИ

1. Величина договорной (заявленной) мощности, используемая в целях определения обязательств Заказчика по оплате услуг на передачу электрической энергии исходя из ставки на содержание электрических сетей:

Уровень напряжения	Величина договорной (заявленной) мощности, МВт
ВН	
СН I	
СН II	
НН	

2. Величина договорной (предельной максимальной) мощности, используемая для контроля соблюдения в соответствии с Приложением 14.1., - заявляется по каждой точке поставки Заказчиком Исполнителю в отношении Потребителей, точки поставки электроэнергии которым оснащены интервальными приборами учета или по которым согласован расчетный способ почасового учета в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Договору.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13.1. к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

РЕГЛАМЕНТ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОИЗВОДСТВА МЕРОПРИЯТИЙ ПО КОНТРОЛЮ ЗАЯВЛЕННЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ ПОСТАВКИ И РЕЖИМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий регламент определяет порядок организации и производства мероприятий по контролю заявленных и фактических объемов поставки и режимов потребления электроэнергии для обеспечения надежного электроснабжения Потребителей и выполнения условий настоящего договора, в части исполнения обязательств Исполнителя обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Потребителям электрической энергии и/или прочим субъектам рынков электрической энергии (в соответствии с Приложениями № 1 и 2 настоящего Договора) в пределах договорной (предельной максимальной) мощности, согласованной Сторонами по каждой точке поставки в п. 2 Приложения №14 настоящего Договора.

1.2. Исполнитель, в рамках настоящего Договора, осуществляет контроль соответствия:

1.2.1. фактически отпущенной из распределительной сети Исполнителя по соответствующей точке поставки электрической мощности Потребителю Заказчика величине мощности, заявленной в настоящем Договоре (и в договоре энергоснабжения);

1.2.2. фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителями Заказчика по каждой точке поставки предельному уровню соотношения, установленному нормативно-правовыми актами РФ (НПА РФ) для соответствующих категорий Потребителей (энергопринимающих устройств).

1.3. Порядок производства работ по контролю Исполнителем соответствия фактически использованной мощности Потребителями Заказчика величине договорной (предельной максимальной) мощности определен в п. 2 настоящего Регламента

1.4. Порядок производства работ по контролю Исполнителем за соответствием режима потребления электрической энергии контрагентами Заказчика по реактивной составляющей электрической мощности определен в п. 3 настоящего Регламента

2. Порядок производства работ по контролю за соответствием фактически отпущенной из распределительной сети Заказчика электрической мощности по каждой точке поставки величине электрической мощности, заявленной в настоящем Договоре (и договоре энергоснабжения).

2.1. Контроль соответствия мощности, фактически переданной по электрическим распределительным сетям Исполнителя, величине договорной (предельной максимальной) мощности, заявленной в п. 2 Приложения № 14 к настоящему договору, производится специалистами Исполнителя или третьим лицом по

поручению Исполнителя ежемесячно по каждой точке поставки, согласованной Сторонами в в п.2 Приложения №14 к настоящему Договору.

2.2. Соответствие объема фактически переданной электрической мощности объему заявленной по настоящему договору и согласованной в п. 2 Приложения № 14 к настоящему Договору производится Исполнителем путем сопоставления указанных объемов по каждой точке поставки по итогам расчетного периода.

2.3. Величина фактически переданной мощности по точке поставки определяется по данным интервального прибора учета электрической энергии, используемого для проведения расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя до соответствующей точки поставки и согласованной Сторонами в Приложении № 2 настоящего Договора.

2.4. В случае отсутствия в точке поставки расчетных интервальных приборов учета для определения фактически переданной мощности используются почасовые объемы потребления электрической энергии, полученные на основании интегральных показаний приборов учета (или прочих расчетных способов, согласованных Сторонами при отсутствии приборов учета электроэнергии), и характерного для соответствующей категории потребителей (энергопринимающих устройств) типового профиля нагрузки с почасовой разбивкой, согласованного Сторонами в Приложении №3 к настоящему Договору и договоре энергоснабжения.

2.5. По итогам каждого расчетного периода Исполнитель по каждой точке поставки, указанной в п. 2 Приложения № 14, определяет фактически использованную мощность, как максимальное значение из величин фактически использованной мощности в каждый час расчетного периода (объема электрической энергии, фактически переданного на энергопринимающие устройства Потребителя в соответствующий час), определенных по данным интервального прибора учета электрической энергии (расчетного способа), согласованного Сторонами в Приложении № 2 и/или Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.6. В результате данного контроля, Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, по точкам поставки, в которых было зафиксировано превышение фактически использованной мощности на 10 и более процентов над договорной (предельной максимальной), формирует и направляет Заказчику ведомость контроля заявленных и фактических объемов потребления мощности по Потребителям Заказчика по форме, согласованной Сторонами в Приложения № 1 к настоящему Регламенту *(форма не регламентируется)*.

2.7. Исполнитель и Заказчик при определении стоимости услуг по настоящему Договору используют величину превышения фактически использованной мощности над договорной (предельной максимальной) мощностью по точкам поставки, указанным в п. 2.6. настоящего Регламента, определяемую по формуле:

$$V_{j,k}^{превышение} = \sum_{k=1}^{K} \max_{t \in T} \left(V_{j,k,t}^{м,факт} - V_{j,k}^{д(пм)м} \right), \text{ где}$$

- $V_{j,k,t}^{м,факт}$ - величина фактически использованной мощности в точке поставки k на уровне напряжения j в час t расчетного периода (объема электрической энергии, фактически переданного на энергопринимающие устройства Потребителя в соответствующий час), определенных по данным интервального прибора учета электрической энергии (расчетного способа) согласованного Сторонами в Приложении № 2 и/или Приложении № 3 к настоящему Договору;

- $V_{j,k}^{д(з)м}$ - величина договорной (заявленной) мощности энергопринимающих устройств в точке поставки k Потребителя, подключенного на j-ом уровне напряжения, предусмотренная в Приложении №14;
- K - количество точек поставки электрической энергии Потребителей, для которых выполняется неравенство $V_{j,k,t}^{м,факт} > 1{,}1 \times V_{j,k}^{д(пм)м}$ по двум и более часам t расчетного периода.

2.8. Если фактически использованная мощность в расчетном периоде превышает на 10 и более процентов максимально разрешенную мощность, установленную в технических условий на технологическое присоединение, Заказчик, по заявлению Исполнителя, обязан обратиться к соответствующему Потребителю с требованием привести режим потребления электрической энергии в соответствие выданным Исполнителем техническим условиям или урегулировать с Исполнителем технологическое присоединение по причине увеличения мощности энергопринимающих устройств.

3. Порядок производства работ по контролю соответствия режима потребления активной мощности по реактивной составляющей требованиям НПА РФ .

3.1. Контроль соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности предельным уровням, установленным НПА РФ для соответствующих категорий Потребителей (энергопринимающих устройств) осуществляется по каждой точке поставки, для которых необходимо соблюдения указанного соотношения в соответствии с НПА РФ, определенных в Приложении № 3 к настоящему Договору.

3.2. Определение соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности производится Исполнителем путем сравнения фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности (tg φ), указанному в Приложении № 3 к настоящему Договору;

3.3. Величина соотношения потребления активной и реактивной мощности по точке поставки определяется по данным интервального прибора учета электрической энергии, используемого для проведения расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя до соответствующей точки поставки и согласованной Сторонами в Приложении № 2 настоящего Договора.

3.4. По факту выявленного несоблюдения Потребителем соотношения потребления активной и реактивной мощности указанным в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче электроэнергии):

3.4.1. Исполнитель составляет и направляет Заказчику или, при наличии полномочий от Заказчика, непосредственно Потребителю Акт о нарушении соотношения потребления активной и реактивной мощности по соответствующей точке поставки, в котором указывается на необходимость в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменного уведомления о сроке, в течение которого Потребитель обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии.

3.4.2. Если в течение 10 рабочих дней с момента официального направления на имя Заказчика (или Потребителя) Акта, указанного в п.__ Потребителем (или Заказчиком) был дан ответ о невозможности регулировать реактивную

мощность, либо ответ не был официально получен Исполнителем, Стороны производят корректировку расчетов за оказанную услугу по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя в соответствии с НПА РФ, действующим на момент выявления данного нарушения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14 к Договору № _____
оказания услуг по передаче электроэнергии

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, С КОТОРЫМИ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОГОВОРЫ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ТСО

Приложение составляется Сторонами в произвольной форме в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.