

Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг), в части оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО "ЧПО им. В.И. Чапаева", определены Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861 (с изменениями и дополнениями) (далее по тексту – Правила).

Первоначальный текст документа опубликован в изданиях: "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, и "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Услуги по передаче электрической энергии между смежными сетевыми организациями предоставляются только сетевой организацией, для которой Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачетов между смежными сетевыми организациями Чувашской Республики (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО "ЧПО им. В.И. Чапаева" установлены [Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28.12.2017 г. № 133-26/э "О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 24 декабря 201](#)

Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организации АО "ЧПО им. В.И. Чапаева" другими смежными сетевыми организациями, расположенными на территории Чувашской Республики, на основании договоров о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии.

Договором определены следующие существенные условия:

а) Величина максимальной мощности, в пределах которой Сторона 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки электрической энергии (мощности) в электрические сети Стороны 1.

б) Величина заявленной мощности, согласованная сторонами.

в) Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, зафиксированными в актах разграничения границ балансовой принадлежности сторон и в актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

г) Порядок осуществления расчётов за оказанные услуги по передаче электроэнергии.

д) Технические характеристики точек присоединения (поставки) объектов электросетевого хозяйства сторон, их пропускная способность, а также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, находящихся в этих точках, их технические характеристики.

е) Перечень объектов межсетевой координации, с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного состояния электрооборудования, согласовывает такие изменения с другой стороной не позднее чем за 3 суток до начала производства работ.

ж) Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой

принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

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

и) Порядок взаимодействия стороны, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с другой стороной Договора, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка производится в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. N 442, и оформляется дополнительным соглашением к Договору отдельно по каждому присоединению, по которому возможно применение настоящего пункта.

В Договор в соответствии с требованиями Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии включены следующие условия:

а) Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам, определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии.

б) Порядок оборудования принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон при их настройке и использовании определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии.

в) Порядок оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам.

г) Порядок взаимного уведомления сторонами о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии, с учетом требований Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

д) Порядок взаимодействия сторон при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии.

е) Объемы и порядок предоставления сторонами технологической информации по сетям Заказчика и Исполнителя (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора) определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии.

Информация «об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО "ЧПО им. В.И. Чапаева" с указанием типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров»

(согласно требованиям подпункта д.) пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. N 24).

Условия договоров на технологическое присоединение регулируются «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 (далее по тексту – Правила). Источник официального опубликования нормативного правового акта: «Собрание законодательства РФ», 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.

Согласно п.16 Правил договор должен содержать следующие существенные условия:

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, 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 и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 настоящих Правил, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и 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;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и настоящими Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки (а в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки), при этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки;

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем третьим настоящего подпункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты;

право сетевой организации обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, предусмотренном пунктом 16.5 настоящих Правил;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III настоящих Правил);

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

16.1. Заявители несут балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка заявителя балансовую и эксплуатационную ответственность несет сетевая организация, если иное не установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Для целей настоящих Правил под границей участка заявителя понимаются подтвержденные правоустанавливающими документами границы земельного участка, либо границы иного недвижимого объекта, на котором (в котором) находятся принадлежащие потребителю на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, либо передвижные объекты заявителей, указанные в пункте 13 настоящих Правил, в отношении которых предполагается осуществление мероприятий по

технологическому присоединению.

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в многоквартирных домах, под границей участка заявителя понимается граница балансовой принадлежности, определенная актом разграничения балансовой принадлежности между сетевой организацией и соответствующим многоквартирным домом, а при его отсутствии, если соглашением сторон не предусмотрено иное, границей участка заявителя является место соединения питающей линии сетевой организации с ближайшим к такому нежилому помещению предусмотренным проектом на многоквартирный дом вводным устройством (вводно-распределительным устройством, главным распределительным щитом), установленным на вводе питающей линии в соответствующее здание или его обособленную часть.

При осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, находящихся в нежилых помещениях, расположенных в объектах капитального строительства, не относящихся к многоквартирным домам, под границей участка заявителя понимается подтверждаемая правоустанавливающими документами граница земельного участка, на котором расположен объект капитального строительства, в составе которого находятся принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства заявителя.

16.2. Внесение платы заявителями, указанными в пункте 12.1 настоящих Правил, за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также заявителями, указанными в пункте 34 настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:

- а) 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;
- в) 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- г) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

16.3. Обязательства сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению в случае заключения договора с лицами, указанными в пунктах 12(1), 14 и 34 настоящих Правил, распределяются следующим образом:

заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

16.4. Для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, внесение платы за технологическое присоединение (за исключением случаев, урегулированных пунктом 16.2 настоящих Правил) осуществляется в следующем порядке:

- а) 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора;
- б) 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;
- в) 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения 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 об осуществлении технологического присоединения.

16.5. Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

16.6. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) считается нарушенным заявителем при наступлении хотя бы одного из следующих обстоятельств:

а) заявитель не направил в адрес сетевой организации уведомление о выполнении им мероприятий, предусмотренных техническими условиями, в том числе уведомление об устранении замечаний, полученных по результатам проверки выполнения технических условий;

б) заявитель уклоняется от проведения проверки выполнения технических условий, в том числе от проведения повторного осмотра энергопринимающего устройства после доставки сетевой организации направленного заявителем уведомления об устранении замечаний, выявленных в результате проверки выполнения технических условий;

в) заявитель не устранил замечания, выявленные в результате проведения проверки выполнения технических условий;

г) заявитель ненадлежащим образом исполнил обязательства по внесению платы за технологическое присоединение.

Типовые формы договоров об осуществлении технологического присоединения по разным категориям заявителей приведены ниже.

Договор оказания услуг по передаче электрической энергии

г. [место заключения договора]

[число, месяц, год]

[Наименование юридического лица - сетевой организации] в лице [должность, Ф. И. О.], действующего на основании [документ, подтверждающий полномочия], именуемое в дальнейшем "Исполнитель", с одной стороны и

[наименование юридического лица - потребителя услуг] в лице [должность, Ф. И. О.], действующего на основании [документ, подтверждающий полномочия], именуемое в дальнейшем "Заказчик", с другой стороны, а вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии от точек приема до точек отпуска посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим договором.

1.2. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем договоре точках отпуска, определена в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.3. Плановые объемы электрической энергии, поступающие в сеть Исполнителя в точках приема, обозначены Сторонами в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.4. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки, определена в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.5. Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности Сторон, являющихся приложениями N [значение] к настоящему договору.

1.6. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя к электрическим сетям Заказчика и/или объектов электросетевого хозяйства Заказчика к электрическим сетям Исполнителя указываются в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.7. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, указаны в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки Заказчика, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

2.1.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика.

2.1.3. Определять в [порядке](#), определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

2.1.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору в [\[указать порядок и сроки\]](#).

2.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному Заказчику, в порядке и случаях, установленных договором.

2.2. Исполнитель вправе:

2.2.1. Требовать оплаты оказанных им услуг по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

2.2.2. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам учета.

2.2.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов учета.

2.3. Заказчик обязуется:

2.3.1. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям, если на дату заключения настоящего договора энергопринимающие устройства (объекты электроэнергетики) не оборудованы приборами учета либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации.

2.3.2. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя в случае, если энергопринимающие устройства подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными [постановлением](#) Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861, и находятся под их воздействием.

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

2.3.4. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, которые определены [разделом 4](#) настоящего договора.

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

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

2.3.7. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии,

обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

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

2.3.9. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных **законодательством** Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

2.3.11. Информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них в **[указать сроки]**.

2.3.12. Информировать Исполнителя 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.

2.3.13. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в **[указать порядок и случаи]**.

2.3.14. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета.

2.3.15. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

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

2.3.17. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони Исполнителю в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в **приложении** к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным **постановлением** Правительства РФ от 04.05.2012 г. N 442, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

2.4. Заказчик вправе:

2.4.1. Подавать Исполнителю заявки на введение ограничения (возобновления) режима потребления в отношении потребителей в порядке, предусмотренном **Правилами** полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.4.2. Требовать от Исполнителя предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

2.4.3. При необходимости требовать от Исполнителя совместного измерения показателей качества электрической энергии с оформлением соответствующего акта.

2.4.4. Направлять Исполнителю мнения собственных или сторонних специалистов, иные

заклучения об изменении эксплуатационного состояния, о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении объектов электросетевого хозяйства, находящихся на балансе Исполнителя.

3. Учет электрической энергии

3.1. В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации порядок взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на Заказчика;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации, определен в приложении N [значение], являющемся неотъемлемой частью настоящего договора.

4. Порядок определения размера обязательств заказчика по оплате услуг и порядок расчетов

4.1. Обязательства Заказчика определяются в размере стоимости оказанных услуг, установленном в соответствии с настоящим пунктом.

4.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

4.3. Объем оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии определяется **[указать сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема]**.

4.4. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии: **[указать порядок расчета]**.

4.5. Оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком в следующем порядке в сроки: **[указать сроки и порядок оплаты]**.

4.6. Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5. Ответственность сторон

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим **законодательством** Российской Федерации.

5.2. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего договора, подлежат возмещению последним.

5.3. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора, подлежат возмещению последним.

5.4. 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 настоящего договора и препятствующими его выполнению.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае, если Стороны не придут к соглашению, споры разрешаются в судебном порядке в соответствии с действующим **законодательством** Российской Федерации.

7. Заключительные положения

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

7.2. Настоящий договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами и действует до **[число, месяц, год]**.

7.3. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

7.4. Заявления, уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения, с которыми договор связывает гражданско-правовые последствия для Сторон настоящего договора, влекут для этого лица такие последствия с момента доставки соответствующего сообщения Стороне или ее представителю.

Юридически значимые сообщения подлежат передаче путем **[вписать нужное - почтовой, факсимильной, электронной связи]**.

Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило Стороне, которой оно направлено, но по обстоятельствам, зависящим от нее, не было ему вручено или Сторона не ознакомилась с ним.

7.5. Все изменения и дополнения к настоящему договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон в письменной форме, которые являются неотъемлемой частью настоящего договора.

7.6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

8. Реквизиты и подписи сторон

Исполнитель
[вписать нужное]
[должность, подпись, инициалы, фамилия]
М. П.

Заказчик
[вписать нужное]
[должность, подпись, инициалы, фамилия]
М. П.