**КОНТРАКТ № \_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Ульяновск «\_\_»\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Идентификационный код закупки:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** именуемое в дальнейшем «Потребитель услуг», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Вульфсона Виталия Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании п. 1 части 1 ст. 93 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий контракт о нижеследующем:

**1. Общие положения, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

* 1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

1.1.1. Акт снятия показаний приборов учета - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложении № 5.1 к настоящему Контракту.

1.1.2. Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

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

1.1.4. Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС) - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сетевой организации или ТСО*,* не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

1.1.5. Резервируемая максимальная мощность- величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя услуг и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Сетевая организация указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Сетевая организация Потребителю услуг, для которого указанная величина подлежит определению.

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

1.1.7. Фактически используемая мощность - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

* 1. Иные термины и определения, используемые в настоящем Контракте, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.
	2. При исполнении обязательств по настоящему Контракту необходимо руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

В случае если после заключения настоящего Контракта будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Контрактом, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

**2. Предмет Контракта**

2.1. В рамках настоящего Контракта Сетевая организация обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой организации на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, ИВЭС, бесхозяйных объектов, а Потребитель услуг обязуется оплачивать услуги Сетевой организации в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Контракта:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя услуг, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Сетевой организации, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении № 1.

2.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Сетевой организацией, определены в п. 6 настоящего Контракта.

2.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью объектов электроэнергетики Сетевой организации и Потребителя услуг, в интересах которого заключен настоящий Контракт, и фиксируется в документах о технологическом присоединении.

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Контракта в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Контракту, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении №1 к настоящему Контракту.

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

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

2.3. Также Сторонами настоящего Контракта должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя услуг, установленная документами о технологическом присоединении.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя услуг фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, являющемся Приложением № 4 к настоящему Контракту.

2.4. Объем поставки электрической энергии по настоящему контракту составляет \_\_\_\_\_\_ кВтч.

2.5. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему контракту производится за счет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

2.6. Существенные условия могут быть изменены по соглашению сторон в соответствии с подпунктом 10 пункта 1 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ.

2.7. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии исчисляется в кВт\*ч.

1. **Права и обязанности Сторон**
	1. Стороны обязуются:
		1. При исполнении обязательств по настоящему Контракту руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
		2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Контрактом.
		3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее последнего числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Контракту. Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.
		4. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Контракта.
		5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.6. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Сетевой организацией, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 1 к настоящему Контракту, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования, Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта, указанные в п. 2.3.3 настоящего Контракта) с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом.

* 1. Сетевая организация обязуется:
		1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 1 к настоящему Контракту, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.
		2. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Контрактом, объемы переданной Потребителю электрической энергии.
		3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Указанные характеристики определяются сетевой организацией (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже), либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ).
		4. Уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Сетевой организации.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Сетевой организации осуществляется путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте [ulges.ru](http://www.ulges.ru/).

* + 1. Разрабатывать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
		2. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.
		3. Направлять Потребителю в 30-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Контракта.
		4. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.
		5. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Контракта эксплуатационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Сетевой организации.
		6. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Сетевой организации, в пункты контроля и учета количества (определенные в Приложении № 1 к настоящему Контракту) и качества переданной электрической энергии для:
* их проверки;
* снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
* контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Информировать потребителя услуг, в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Контракту.
	+ 1. Направлять Потребителю для оформления «Акт об оказании услуг» за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

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

* + 1. Ежеквартально после закрытия расчетов за последний месяц отчетного квартала направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью сетевой организации акт сверки расчетов по настоящему Контракту.
		2. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Сетевой организации, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.
		3. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными документом о технологическом присоединении, в присутствии Потребителя.
		4. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Сетевой организации.
		5. Обеспечивать участие полномочных представителей Сетевой организации при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.
		6. В течение 10 рабочих дней с даты получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Контракт, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Сетевой организации обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

3.2.18. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. Сетевая организация имеет право:
		1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Контракта.
		2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) и осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.
		3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Контракту, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Сетевая организация несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.
		4. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
		5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Контрактом, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
		6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.
		7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.
		8. В случае отсутствия письменной заявки, поданной в Сетевую организацию Потребителем, не менее чем за 8 (восемь) месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования (информации об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий календарный год, которые направляются в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Потребителю (для подписания) по форме Приложения № 5.2 к настоящему Контракту.
		9. Требовать от Потребителя предоставления копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.
		10. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в цепях учета, находящегося на его балансе, выявленных представителем Сетевой организации или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.
		11. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:
* контроля соблюдения предусмотренного настоящим Контрактом режима потребления электрической энергии (мощности);
* проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;
* контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;
* контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1 настоящего Контракта, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок;
* для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Сетевой организации, при их наличии на территории Потребителя;
* для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.
	1. Потребитель услуг обязуется:
		1. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках по точкам поставки энергопринимающих устройств Потребителя.

3.4.2. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Контракта режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), предусмотренный требованиями, установленными в документах о технологическом присоединении.

3.4.3. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Сетевой организации по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные настоящим Контрактом.

3.4.4. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Сетевой организации акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Сетевой организации по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим их получение.

3.4.5. Рассматривать поступившие от Сетевой организации акты об оказании услуг за расчетный период. Направить в адрес Сетевой организации подписанные акты об оказании услуг за расчетный период либо мотивированный отказ от подписания акта (возражения) с указанием причин разногласий, детализированных по точкам поставки. В случае наличия разногласий, не допускается отражение разногласий, путем зачеркивания Потребителем сумм, указанных Сетевой организации в акте об оказании услуг по передаче электрической энергии и акте об объемах переданной электроэнергии.

3.4.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

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

3.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Сетевой организацией для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.4.10. Выполнять команды Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Контракта случаях, а также при получении от Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Представлять Сетевой организации технологическую информацию.

3.4.12. Представлять Сетевой организации копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.4.13. Представить Сетевой организации список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

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

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

3.4.15. Выполнять команды Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Контракта случаях, а также при получении от Сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.16. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя услуг, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя услуг, уполномоченных представителей Сетевой организации в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб и/или знаков визуального контроля на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя услуг, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.17. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.18. Компенсировать затраты Сетевой организации, понесенные им на введение Потребителю услуг полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения*.*

Компенсировать затраты Сетевой организации, в том числе в случае несвоевременной оплаты Потребителем услуг потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Сетевой организации к Потребителю услуг для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель услуг представил представителю Сетевой организации оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Сетевой организацией или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя услуг заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии*.*

3.4.19. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, в случае если Потребитель услуг может быть отключен устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.20. При получении от Сетевой организации информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя услуг или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя услуг с использованием всех имеющихся средств.

3.4.21. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней с даты заключения настоящего Контракта Потребитель услуг обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Сетевой организации перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № ­4 к настоящему Контракту и согласовать с Сетевой организацией «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 услуг, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня, установленного указанными актами, возлагается на Потребителя услуг.

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

3.4.23. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя услуг и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя услуг электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.24. Представлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Контракта, если на эту дату у Потребителя услуг, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.25. Направлять Сетевой организации письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Сетевой организации.

Если Потребитель услуг не уведомил или уведомил Сетевую организацию позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией о намерении расторгнуть договор купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

* Сетевая организация продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя услуг такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Сетевой организацией такого уведомления;
* потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Сетевой организации услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем услуг производится в течение 3 (трех) банковских дней с даты получения счета от Сетевой организации.

3.4.26. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Потребителю услуг.

3.4.27. Передавать Сетевой организации в согласованной форме и установленном настоящим Контрактом порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя услуг.

3.4.28. Согласовывать с Сетевой организацией объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в п. 4 настоящего Контракта.

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

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг направлять Сетевой организации претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части.

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

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

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

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

3.4.34. При смене руководителя в течение 10 (десяти) рабочих дней представлять Сетевой организации документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Контракта (выписку из ЕГРЮЛ и доверенность лицу на право подписания Контракта, если подписывающим лицом является не руководитель организации), с образцом подписи данного лица.

3.4.35. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику, уведомлять Сетевую организацию о таком переходе не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком, с предоставлением копии вновь заключенного договора или иного документа, подтверждающего переход потребителя услуг на обслуживание к иной сбытовой компании.

3.4.36. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета 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 настоящего Контракта такая обязанность возложена на Потребителя услуг

- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.5. Потребитель услуг имеет право:

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иными обязательными требованиями.

3.5.2. Направлять Сетевой организации заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Сетевой организации не позднее 1 месяца со дня официального опубликования решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

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

* + 1. В случае если Потребителю услуг требуется установка приборов учета на принадлежащих Сетевой организацией объектах электросетевого хозяйства, Потребитель услуг вправе направить в адрес Сетевой организацией заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

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

3.5.5. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Сетевой организацией, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством Российской Федерации.

**4. Учет электрической энергии**

* 1. Определение объема потребленной электрической энергии осуществляется по приборам коммерческого учета, указанным в приложении №1 к настоящему контракту, или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим контрактом и Основными положениями розничных рынков.
	2. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
	3. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим контрактом в качестве контрольных приборов учета, осуществляется (обеспечивается) Потребителем услуг энергопринимающих устройств в период с 28 по 30 (31) число расчётного месяца, следующего за расчетным периодом. Снятые показания приборов учета сообщаются Сетевой организации с использованием телефонной связи, электронной почты, факсимильной связи или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до 17 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом с обязательном последующем представлением в письменной форме Акта об объемах поставленной Потребителю услуг электрической энергии (по форме Приложения 5.1. настоящего контракта) за подписью уполномоченного лица, заверенной печатью, в течение 3 рабочих дней.
	4. Снятие показаний приборов учета установленных в границах принадлежащих Сетевой организации объектов электросетевого хозяйства либо эксплуатируемых ею бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, на основании показаний которых осуществляются расчеты с Потребителем услуг, производится персоналом Сетевой организации на 00-00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным.
	5. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний) осуществляется не чаще 1 раза в месяц Сетевой организацией в порядке, предусмотренном Основными положениями розничных рынков.
	6. В случае непредставления Потребителем услуг показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем контракте, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания.
	7. При непредставлении Потребителем услуг показаний прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется на основании Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии» (далее Основные положения розничных рынков).
	8. При отсутствии у Потребителя услуг на момент заключения контракта расчетных приборов учета для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии нормами Основных положений розничных рынков.
	9. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлены подлежащие проверке расчетные приборы учета не реже 1 раза в год в порядке, установленном Основными положениями розничных рынков.

**5. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

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

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

**6. Стоимость и порядок оплаты потребителем оказываемых СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ услуг по передаче электрической энергии**

* 1. Расчеты за оказанные по настоящему Контракту услуги производятся по тарифам, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Цена настоящего контракта составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей 00 копеек, с учетом НДС 20%. Цена настоящего контракта является твердой, определяется на весь срок исполнения контракта за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством и п. 6.2. контракта. Изменение цены контракта производится путем оформления дополнительного соглашения к контракту.

6.2. Цена настоящего контракта может быть изменена по соглашению сторон в соответствии с подпунктом 10 пункта 1 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ. Изменение цены контракта производится путем оформления дополнительных соглашений к контракту.

6.3.При отсутствии уведомления, указанного в п. 6.2 настоящего Контракта, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6.4 Расчетным периодом по настоящему Контракту является один календарный месяц.

6.5 Потребитель услуг оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых услуг, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении № 3 к настоящему Контракту, на условиях предоплаты не позднее 15 числа расчетного месяца.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Контракту производится Потребителем услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

6.6. Не выставление Сетевой организацией счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.

6.7. Окончательный расчет за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом уменьшения на величину уплаченных Потребителем услуг плановых платежей.

6.8. Потребитель услуг, производящий оплату оказанных Сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Контракта;

- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

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

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in – first out»);

- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего оплате за следующий месяц.

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

6.10. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Контракта не требует внесения изменений в настоящий Контракт, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае если орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Контрактом, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.11. По факту выявления Сетевой организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю услуг. Потребитель услуг в течение 10 рабочих дней с даты получения от Сетевой организации акта письменно уведомляет 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. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем услуг не направлено, Сетевая организация применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

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

6.12. Определение обязательств Потребителя услуг по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя услуг несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю услуг объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя услуг электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя услуг) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

**7. Ответственность сторон**

7.1. Стороны несут ответственность за действия (бездействие), повлекшие за собой неблагоприятные последствия, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

7.2. В рамках настоящего контракта Сетевая организация несет перед Потребителем услуг ответственность за нарушение условий оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.3. Потребитель услуг несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя услуг и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и в акте эксплуатационной ответственности.

7.4. В случае просрочки исполнения Потребителем услуг обязательств, предусмотренных контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем услуг обязательств, предусмотренных контрактом, Сетевая организация вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней).

Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается в размере одной сто тридцатой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

7.5. За каждый факт неисполнения Потребителем услуг обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, рассчитанной исходя из цены контракта на момент его заключения в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017г. №1042 в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

7.6. Потребитель услуг освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Сетевой организации.

7.7. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за ненадлежащее исполнение Потребителя услуг обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

7.8. За каждый день просрочки исполнения Сетевой организации обязательства, предусмотренного контрактом, начисляется пеня в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных контрактом и фактически исполненных Поставщиком.

7.9. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Сетевой организации обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, размер штрафа в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017г. №1042 устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

а) 10 процентов цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5 процентов цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 1 процент цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 0,5 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);

д) 0,4 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);

е) 0,3 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);

ж) 0,25 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);

з) 0,2 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);

и) 0,1 процента цены этапа контракта в случае, если цена этапа контракта превышает 10 млрд. рублей.

7.10. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Сетевой организации обязательства, предусмотренного контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается (при наличии в контракте таких обязательств) в виде фиксированной суммы, рассчитанной исходя из цены контракта на момент его заключения в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017г. №1042, в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

7.11. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пени) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Сетевой организации обязательств, предусмотренных контрактом, не может превышать цену контракта.

7.12. Поставщик освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине Потребителя услуг.

7.13. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 08.12.2015г. вместо ставки рефинансирования применяется ключевая ставка Банка России, если иное не предусмотрено федеральным законом. В соответствии с Указанием Центрального Банка Российской Федерации от 11.12.2015г. № 3894-У с 1 января 2016 года значение ставки рефинансирования Банка России приравнивается к значению ключевой ставки Банка России, определенному на соответствующую дату.

7.14. При расторжении контракта в связи с односторонним отказом стороны контракта от исполнения контракта другая сторона вправе потребовать возмещения только фактически понесенного ущерба, непосредственно обусловленного обстоятельствами, являющимися основанием для принятия решения об одностороннем отказе от исполнения контракта.

**8. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

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

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

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

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

**9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

9.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Контракту, путем направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Контракта, могут быть переданы на разрешение в судебном порядке (в порядке арбитража) после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

9.2. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий в досудебном (доарбитражном) порядке, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Контракта, а также прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению Арбитражном суде Ульяновской области.

**10. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА**

10.1. Обязательства по исполнению настоящего Контракта возникают в случае начала исполнения Потребителем услуг контракта купли - продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии (мощности). При этом дата начала поставки электрической энергии по контракту купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не может быть ранее даты заключения контракта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

10.2. Настоящий Контракт заключен по «31» декабря 2021г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» января 2021 г.

10.3. Расторжение контракта допускается по соглашению сторон, по решению суда, а так же в случае одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с гражданским законодательством в порядке, предусмотренном частями 8 – 25 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ.

10.4 Окончание срока действия настоящего контракта (отказ от его исполнения, расторжение контракта) влечет прекращение обязательств сторон, кроме обязательств по оплате стоимости фактического потребления электрической энергии в период действия контракта и по уплате штрафов (пеней) за нарушение условий контракта.

 Автоматическая пролонгация контракта на следующий период не предусмотрена. При этом дополнительного уведомления об отказе от продления срока действия контракта на следующий период не требуется.

**11. Заключительные положения**

* 1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Контракта, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Контракта, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Контракта и в течение трех лет после его окончания.
	2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Контрактом обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Контрактом), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

11.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Контрактом, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. Любые изменения и дополнения к Контракту действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п. 11.2 настоящего Контракта.
	2. Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**12. Приложения к КОНТРАКТу**

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

12.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

12.2. Приложение № 2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между МУП «УльГЭС» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (при наличии).

12.3. Приложение № 2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между МУП «УльГЭС» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (при наличии).

12.4. Приложение № 2.3 «Акт об осуществлении технологического присоединения» (при наличии).

12.5. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 2021 год».

12.6. Приложение № 4 «Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)» (при наличии).

12.7. Приложение № 5.1 Форма «Акт об объемах поставленной Потребителю услуг электрической энергии».

12.8. Приложение № 5.2 «Форма сводного акта первичного учета мощности» (при наличии).

**АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

**Сетевая организация:**

Муниципальное унитарное предприятие Ульяновская городская электросеть

432017 Россия, г.Ульяновск ул. Минаева 46, 432009 ул. Вокзальная 6А

контактный телефон тел. 32-23-06 факс. 32-20-97, тел.32-23-92 факс. 32-33-54

ИНН/КПП 7303003290/732501001

р/с 40702810429280005598 в операционный офис "Ульяновский" Филиала "Нижегородский" АО "АЛЬФА-БАНК" г. Ульяновск

к/с 30101810200000000824 БИК 042202824

Потребитель услуг:

Наименование потребителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Юридический адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел./факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сетевая организация: Потребитель услуг:

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
| М.П. | М.П. |