

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Тула

____.____.201__ г.

Открытое акционерное общество «Тульские городские электрические сети» (сокращенное наименование - ОАО «ТГЭС»), именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (сокращенное наименование – _____), именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

1.1. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Точки поставки и перечень расчётных и контрольных приборов учёта электрической энергии определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.2. **Средства учета** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме. Перечень средств учета, в том числе расчетных и контрольных, определен Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

1.3. **Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442, порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

1.4. **Заявленная мощность** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

1.5. **Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

1.6. **Граница балансовой принадлежности** - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

Иные, используемые в настоящем договоре, термины имеют значение, определённое Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ, «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 и иными нормативными правовыми актами РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии (мощности) посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, технологически присоединенных к электрической сети в порядке, установленном Законодательством РФ с распределением по каждой точке поставки (Приложение №1 к настоящему договору);

б) порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии:

сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема (Раздел 4 настоящего Договора);

порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (Раздел 6 настоящего Договора);

в) ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и Потребителя и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте

эксплуатационной ответственности сторон (Приложение №4 к настоящему договору);

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей поверки (Приложении №1 к настоящему договору). Дата очередной поверки и межповерочный интервал определяются в соответствии с типом прибора учета, указанным в Приложении №1 к настоящему договору;

д) обязанность сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) (Приложение №1 к настоящему договору);

е) обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого 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 или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

2.3. Стороны определили прочие условия настоящего Договора:

а) основные условия по точкам поставки Потребителя электрической энергии - наименование юридического лица, место нахождения юридического лица, наименование точки поставки на розничном (оптовом) рынке, платежные реквизиты (Приложение №1 к настоящему договору);

б) сведения о значениях соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребителя (указанные сведения определяются: для Потребителя, присоединенного к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже – Исполнителем; для Потребителя, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления) (Приложение № 1 к настоящему Договору);

в) однолинейная схема электрической сети Потребителя, присоединенной (в том числе опосредованно) к сетям Исполнителя (Приложение №5 к настоящему договору);

г) акт согласования аварийной и технологической брони (Приложение № 3 к настоящему договору).

После заключения настоящего Договора любые изменения существенных условий, указанных в п. 2.2 Договора и прочих условий, указанных в п. 2.3 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору путем оформления их Потребителем и направления на согласование Исполнителю.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении настоящего Договора руководствоваться законодательством РФ.

3.1.2. Ежемесячно, а также в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки взаимных расчетов».

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

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.2.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.3. Определять в [порядке](#), определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя.

3.2.4. Извещать Потребителя об известных Исполнителю фактах нарушения электроснабжения и снижения показателей качества электроэнергии, обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.5. Согласовывать с Потребителем самостоятельно сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя, не позднее, чем за 1 рабочий день до начала данных работ.

3.2.6. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей Потребителя к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя в соответствии с требованиями действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.

3.2.7. Разрабатывать в установленном действующими нормативно-правовыми актами порядке ежегодные графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в электроустановках Исполнителя в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения энергоснабжающей организации.

Направлять Потребителю извещение о порядке применения утвержденных графиков в сроки, указанные в соответствующих нормативно-правовых актах.

3.2.8. Направлять Потребителю в 30-ти дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.9. Согласовывать Потребителю расчетный способ определения объема потребления электрической энергии при временном отсутствии или неисправности средств учета в случае письменного обращения в адрес Исполнителя.

3.2.10. Проводить самостоятельно или с привлечением подрядной организации проверки состояния приборов учета Потребителя, в заранее согласованные между Сторонами сроки.

3.2.11. Ежемесячно, не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, направлять в адрес Потребителя посредством факсимильной связи подписанный со своей стороны акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и счет-фактуру за соответствующий расчетный период с последующим направлением оригиналов документов, при условии соблюдения со стороны Потребителя сроков, оговоренных в п.3.4.19. настоящего Договора.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в соответствии с п. 3.4.19 настоящего договора. В случае выявления фактов недостоверности данных повлекших за собой убытки (упущенную выгоду), Исполнитель вправе предъявить Потребителю требование о возмещении таких убытков в полном объеме.

3.3.2. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем величины максимальной мощности.

3.3.3. Привлекать за свой счет третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.4. При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии инициировать и/или производить отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих лицу, осуществляющему бездоговорное потребление, и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.

3.3.5. Доступа к средствам измерений электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Потребителя, в том числе для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Потребителя средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств измерений электроэнергии (мощности) и снятия показаний, в том числе контрольных показаний.

3.3.6. Вводить ограничение режима потребления электроэнергии Потребителю в случае нарушения условий настоящего договора (в том числе порядка оплаты услуг по передаче эл.энергии) в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г.

3.4. Потребитель обязуется:

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

3.4.2. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и в сроки, установленные настоящим договором.

3.4.3. 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.

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

3.4.5. 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.

3.4.6. 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).

3.4.7. 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.

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

3.4.9. Своевременно информировать Исполнителя о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.4.10. 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.

3.4.11. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия, уполномоченных представителей Исполнителя (сетевой организации), к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и мощности, сбора и (или) подтверждения данных о почасовых фактических объемах потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

3.4.12. Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора 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, в срок не более 2 месяцев;

передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;

сообщения с последующим письменным уведомлением Исполнителя о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.4.13. Предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение № 3 к настоящему Договору), в случае его отсутствия, на рассмотрение Исполнителю, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства Потребителя в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, 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, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта, установленных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными ПП РФ от 27.12.2004г № 861.

3.4.14. 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.

3.4.15. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю (сетевой организации) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от 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.

3.4.16. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения договора купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии, в срок не позднее, чем за 15 дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора купли-продажи, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до момента отключения Потребителя.

Услуга по передаче электроэнергии, оказанная за период с даты расторжения договора купли-продажи электроэнергии, указанной в уведомлении, до момента отключения оплачивается Потребителем в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.4.17. Представлять Исполнителю по форме Приложения №2 к настоящему договору плановые годовые величины потребления электрической энергии, а также величины заявленной мощности на следующий календарный год не позднее 15 марта текущего года.

В случае изменения плановых объемов потребления электрической энергии (мощности) Потребитель направляет Исполнителю уточненные плановые объёмы электроэнергии и величины заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения по месяцам по форме Приложения № 2 к настоящему Договору – не позднее 1 августа текущего года.

Первоначальные данные предоставляются в течение 30 дней после подписания настоящего договора.

3.4.18. Своевременно в необходимые сторонам сроки предоставлять Исполнителю подписанный «Акт сверки взаимных расчетов».

3.4.19. В срок до 3 числа месяца, следующего за отчетным, направляет Исполнителю Сводный акт первичного учета по форме Приложения №6 к настоящему Договору, а так же по форме Приложения №9 «Отчет о стоимости потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию» (в случае если Потребитель является участником оптового рынка), подписанный со своей стороны, за соответствующий расчетный период (направление оригиналов документов производится заказным письмом с уведомлением).

3.4.20. Рассматривать в порядке, указанном в п.6.3. настоящего Договора, поступивший от Исполнителя «Акт об оказании услуг» за расчетный период;

3.4.21. Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Потребитель самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Потребитель вправе выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

3.4.22. В течение 30 дней с момента подписания настоящего Договора сформировать по форме Приложений № 1 и № 2 к настоящему Договору и представить на согласование Исполнителю перечень точек поставки электрической энергии, плановое количество электроэнергии и заявленную мощность, необходимую Потребителю на соответствующий год.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Присутствовать при проверке узлов учета электроэнергии и снятии контрольного съема показаний эл.счетчиков, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными по настоящему договору.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и настоящим договором.

4.2. Фактический объем электрической энергии/мощности (полезного отпуска) в точках поставки за расчетный период *определяется как:*

$$V_{ПО} = \sum V_{\text{прием Потребителя}} - \sum V_{\text{отдача Потребителя}} + \sum V_{БУП}$$

где:

$\sum V_{\text{прием Потребителя}}$ - объём электроэнергии, переданной по электрическим сетям Исполнителя, на энергопринимающие устройства Потребителя, кВтч;

$\sum V_{\text{отдача Потребителя}}$ - объём электроэнергии, переданной Потребителем в точки поставки прочим потребителям (субабонентам-потребителям, подключенным из-под учета и имеющим договор энергоснабжения со сбытовой компанией), подключенным к электрическим сетям Потребителя, кВтч;

$\sum V_{БУП}$ - суммарный объём безучетного потребления электроэнергии, зафиксированный в сетях Исполнителя и оформленный в Актах о неучтенном (безучетном) потреблении.

Учет электроэнергии осуществляется расчетными приборами учета в соответствии с перечнем, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.3. Собственник расчетных приборов учета обязан обеспечивать их работоспособность, осуществлять контроль технического состояния, соблюдать в течение всего срока действия настоящего договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем и производить замену неисправных приборов учета.

4.4. Исполнитель и Потребитель опломбируют расчетные узлы учета своими пломбами и специальными голографическими марками.

4.5. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов Потребителя (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляет Потребитель и направляет Исполнителю на согласование, объем потерь электроэнергии для такого прибора учета согласовывается сторонами в сводном Акте первичного учета электроэнергии.

4.6. Производить расчет за услуги по передаче электрической энергии (мощности) с применением расчетных способов определения объемов потребленной электрической энергии, определенных в п.п. 179, 181, 182 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 при временном отсутствии приборов учета и (или) непредставлении (нарушении сроков

предоставления) информации о нарушении схем учета и (или) неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета

4.7. При отсутствии у Потребителя прибора учета, а так же в случаях, когда установленные приборы учета не могут являться расчетными (нарушение, поломка по вине Потребителя, отсутствие пломб, истекшие сроки поверки и т.д.) в случае, когда прибор учета находится в собственности Потребителя и он несет ответственность за сохранность данного прибора учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется в соответствии с гл. X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных ПП РФ от 04.05.2012г № 442. Исполнитель вправе произвести перерасчет объема потребленной электроэнергии за все время со дня последней проверки Исполнителем технического состояния точки поставки или истечения срока госповерки соответственно без последующего перерасчета объемов переданной электроэнергии.

4.8. При наличии сертифицированной и допущенной в установленном порядке в эксплуатацию АИИС КУЭ, выполненной на объектах Потребителя (Исполнителя), сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Потребитель (Исполнитель).

4.9. Исполнитель и Потребитель осуществляют по электронной почте на серверы Потребителя и Исполнителя взаимный обмен данными, полученными с расчетных приборов учёта (в том числе установленных по границе Потребителя с субабонентами), входящих в состав соответствующих АИИС КУЭ и отраженными в Приложении №1 к настоящему договору, в виде:

- средних 30-минутных значений электроэнергии в формате XML 80020 за прошедшие сутки в срок до 12:00 часов каждого рабочего суток. Информация за выходные и праздничные дни передается в первый рабочий день.
- интегрального акта учета электропотребления (ведомости АИИС КУЭ) по точкам учета не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным

4.10. Стороны своевременно информируют друг друга об изменениях конфигурации объектов АИИС КУЭ.

4.11. Потребитель на основании данных систем АИИС КУЭ а также показаний приборов учета не входящих в систему АИИС КУЭ, расчетных способов определения объема отпущенной энергии, Актов о неучтенном потреблении ежемесячно в срок до 3 числа месяца, следующего за расчетным, формирует по состоянию на 00:00 часов 1-го дня месяца, следующего за расчетным, и направляет Исполнителю «Сводный Акт первичного учета электроэнергии» по форме Приложения №6 и «Акт замера фактической мощности» по форме Приложения №8 в электронном виде и на бумажном носителе в двух экземплярах, заверенные подписью и печатью Потребителя.

4.12. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетных по данному договору приборов учета в точках поставки Потребителя, объем переданной электроэнергии определяется в соответствии с п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных ПП РФ от 04.05.2012г № 442.

4.13. В случае недопуска Потребителем представителей (уполномоченных работников) Исполнителя к приборам учета Потребителя, Исполнитель составляет акт недопуска к приборам учета, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска. Акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается представителями Исполнителя и Потребителя, а в случае отсутствия последнего – двумя заинтересованными лицами. Исполнитель повторно направляет Потребителю уведомление. При повторном недопуске Исполнителя к приборам учета Потребителя для контрольного снятия показаний, применяется

порядок определения объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 года (п. 178).

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

При проведении ограничения режимов потребления, стороны руководствуются «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

6. РАСЧЁТ СТОИМОСТИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

Для определения стоимости услуг Исполнителя применяются тарифы, утвержденные органом исполнительной власти в области государственного регулирования Тульской области на соответствующий период регулирования.

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

6.2. Исполнитель представляет Потребителю:

- акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (Приложение № 7 к настоящему договору) в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным;
- счет-фактуру в сроки, установленные законодательством РФ;
- согласованный сводный Акт первичного учета электроэнергии за расчетный месяц не позднее 10 числа месяца следующего за расчетным.

6.3. Потребитель в срок не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, рассматривает представленный акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (в т.ч. факсовые или сканированные копии), при отсутствии претензий подписывает его и направляет Исполнителю.

При возникновении у Потребителя обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, подписать его с протоколом разногласий, указать отдельно в нем неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, и передать его для согласования Исполнителю в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта.

По мере урегулирования разногласий в оспариваемой части, Стороны обязуются оформить протокол урегулирования разногласий к акту об оказании услуг за тот месяц, в котором возникли разногласия.

В целях согласования оспариваемого объема оказанных услуг по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за расчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя и Потребителя, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.4. Если в указанный в п. 6.3 срок Потребитель не представит Исполнителю подписанный «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)», а также протокол разногласий к Акту – в случае наличия претензий, то данный Акт считается согласованным сторонами в редакции Исполнителя и является основанием для проведения окончательных расчетов за соответствующий расчетный период.

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

$$S = \sum_j (T_j^{cod.} \times \sum V_j^{факт}) + \sum_j (T_j^{m.p.} \times V_j^э) - S^{потери}$$

где:

$T_j^{н.д.}$ - ставка на содержание электрических сетей j-му уровню напряжения, установленная

органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. При выборе Потребителем варианта оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) по единому одноставочному (котловому) тарифу ставка на содержание электрических сетей принимается равной нулю.

Фактическая мощность в точках поставки Потребителя, выбравшего для расчётов за услуги по передаче 2-ставочный тариф, за расчетный период определяется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки Потребителя исходя из среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки:

$$V_j^{факт} = \frac{\sum (\max(W_{jtd}))}{D_m}$$

где:

$V_j^{факт}$ – фактическая мощность потребителя, на уровне напряжения j, МВт;

W_{jtd} W_{ktdJ} – фактический объем электроэнергии, потребленной Потребителем (суммарно по всем точкам поставки) на уровне напряжения j в каждый час t из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в каждые рабочие сутки d расчетного периода, тыс.кВтч;

D_m D^m D m D m – количество рабочих суток, исходя из 5-ти дневной рабочей недели в расчётном периоде m.

В случае временного отсутствия приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, для определения фактической мощности применяются расчетные способы в соответствии с действующим законодательством РФ.

$O_j^{д.д.}$:

1) - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по j-му уровню напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (при выборе варианта оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) по единому двухставочному (котловому) тарифу);

2) - единый одноставочный (котловой) тариф на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя по j-му уровню напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (при выборе варианта оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) по единому одноставочному (котловому) тарифу);

$V_j^э$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде

на энергопринимающие устройства Потребителя (по сетям Исполнителя) по j-му уровню напряжения;

J - количество уровней напряжения;

T – количество часов в расчетном периоде.

$S^{потери}$ - стоимость объемов потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую

энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящаяся на Потребителя. Используемые в целях определения стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии стоимость и объемы потерь (в сетях Исполнителя и единой национальной (общероссийской) электрической сети), учтенных в ценах на электрическую энергию, определяет для Потребителя организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка (на момент заключения настоящего договора - ОАО «АТС») на основе Правил оптового рынка электрической энергии (мощности), Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6.6. Потребитель осуществляет платежи за услуги по передаче электрической энергии (мощности) в адрес Исполнителя:

- до 15 числа месяца оказания услуг – 50 % от суммы плановых платежей по счету, выставленному Исполнителем до 5 числа месяца оказания услуг, исходя из плановых объемов передачи электрической энергии (мощности) текущего месяца, указанных в Приложении № 2 к Договору.

- Окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за отчетным (расчетным), с учетом платежей, произведенных Потребителем ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)». Если плановый платеж превысил стоимость фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности), то переплата засчитывается в счет следующего платежа.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

В случае нарушения сроков оплаты Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.7. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов указанных в настоящем Договоре в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие в соответствии с действующим законодательством.

6.8. Исполнением обязательств Потребителя по оплате за предоставленные услуги считается поступление денежных средств на расчетный счет, указанный Исполнителем.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

7.2.1. Ответственность Потребителя:

7.2.1.1. ответственность в соответствии с законодательством РФ за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств;

7.2.1.2. ответственность перед третьими лицами в случае, когда действия или бездействие Потребителя явились причиной отключения или выхода из строя электроприемников (оборудования) у прочих потребителей электрической энергии, присоединенных к электрическим сетям Потребителя.

7.2.2. Ответственность Исполнителя:

7.2.2.1. непредусмотренное договором и действующим законодательством полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

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

7.2.2.3. отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ.

7.3. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем условий настоящего Договора и подтвержденные решением суда, подлежат возмещению Потребителем Исполнителю.

7.4. Убытки, причиненные Потребителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора и подтвержденные решением суда, подлежат возмещению Исполнителем Потребителю.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует по 31 декабря 201__ года. Договор считается пролонгированным на каждый последующий календарный год 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.

8.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является начало исполнения Потребителем услуг договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

8.3. В целях подтверждения Потребителем факта начала исполнения заключенного договора купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии последний обязан предоставить Исполнителю копии (заверенные печатью организации и подписью руководителя или нотариально заверенные) заключенных в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки.

8.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Потребителя о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством РФ.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

9.2. Стороны настоящим подтверждают, что существенная часть информации, которой они обмениваются в рамках подготовки, а также после заключения настоящего Договора, носит конфиденциальный характер, являясь ценной для Сторон и не подлежащей разглашению, поскольку составляет служебную и/или коммерческую тайну, имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу ее неизвестности третьим лицам.

9.3. Никакая такая информация не может быть разглашена какой-либо из Сторон каким бы то ни было другим лицам или организациям без предварительного письменного согласия на это другой Стороны в течение срока действия настоящего Договора, а также в течение трех лет после его прекращения по любой причине.

9.4. Каждая Сторона обязана принимать все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации. При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.5. Сторона в случае причинения другой Стороне - собственнику информации, содержащей коммерческую тайну, ущерба вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения условий обеспечения безопасности конфиденциальной информации обязана возместить причиненные убытки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.6. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.8. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде.

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

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложение № 1 Форма «Перечень точек поставки электрической энергии (мощности) Потребителя».

10.2. Приложение № 2 Форма «Плановое количество электрической энергии и мощности, передаваемое Потребителю».

10.3. Приложение № 3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности)

10.4. Приложение № 4 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон».

10.5. Приложение № 5 «Однолинейная схема присоединения Потребителя к внешней электрической сети».

10.6. Приложение № 6 Форма «Сводный акт первичного учета электроэнергии».

10.7. Приложение № 7 Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)».

10.8. Приложение № 8 Форма «Акт замера фактической мощности».

10.9. Приложение №9 Форма «Отчет о стоимости потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:
ОАО «ТГЭС»

Юр. адрес:

ИНН

КПП

тел.секр.

факс

Банковские реквизиты:

р/сч. _____

кор.счет _____

БИК _____

Потребитель:

Юр. адрес:

ИНН

КПП

Тел /Факс

Банковские реквизиты:

р/сч. _____

кор.счет _____

БИК _____

_____ **ОАО «ТГЭС»**

_____/_____/_____

_____/_____/_____