

ДОГОВОР *№ 404-30-210*
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Краснодар

«02» 12 20*19* года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители - потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

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

В настоящем Договоре под Потребителями ГП (ЭСО) понимаются потребители электроэнергии, определенные Сторонами в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, Производителя электрической энергии либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Сетевые организации - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Смежная сетевая организация (ССО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании, объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

Владельцы объектов электросетевого хозяйства – законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, посредством которых в отсутствие тарифа осуществляется безвозмездный переток электрической энергии на опосредованно присоединенные к электрическим сетям сетевой организации энергопринимающие устройства Потребителей.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в

целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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 (МВт).

Пропускная способность электрической сети - технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Нормативные потери электрической энергии - потери, принятые к расчету при утверждении РЭК-ДЦТ КК тарифа на передачу электроэнергии по сетям Исполнителя и учтенные в балансах электроэнергии и мощности, утвержденные Федеральной службой по тарифам РФ.

Фактические потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика и (или) от производителей электрической энергии, (или) сетей других сетевых организаций, и суммой объемов электрической энергии: потребленной электроэнергии энергопринимающими устройствами Потребителей электроэнергии, присоединенных к сети Исполнителя, объемом электроэнергии потребленной Исполнителем на свои хозяйственные нужды и объемом электроэнергии переданной транзитом в сети смежных с Исполнителем сетевых организаций.

Хозяйственные нужды Исполнителя – зафиксированное отдельными приборами учета потребление электроэнергии Исполнителем, не предназначенное для последующей передачи присоединенным к сетям Исполнителя Потребителям и сторонним сетевым организациям и не связанное с расходом электроэнергии на ее транспортировку по сетям Исполнителя (с потерями).

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении)

пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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.

Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей – документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее – энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон – документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности сторон (между Заказчиком и Исполнителем (ССО), Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО) и между Исполнителем и ССО) соответствуют перечням точек поставки и выдачи по приложениям 1.1, 1.2, являются неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №2).

1.2. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством, самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергопринимающих устройств (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора в пределах максимальной мощности, оговоренной в приложении 1.1.

В течение 05 (Пяти) дней после заключения настоящего Договора Исполнитель передает Заказчику копии выданных в отношении каждого из указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони, Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности

При технологическом присоединении потребителей в течение действия настоящего договора Исполнитель обязан представить указанные выше документы в течение 05 (Пять) календарных дней с момента фактического присоединения.

В случае непредоставления в указанные сроки поименованных в настоящем пункте документов максимальная мощность определяется исходя из представленных документов.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

1.4. При определении объема и стоимости передаваемой по настоящему Договору электрической энергии Стороны определились под термином «электрическая энергия» понимать активную электрическую энергию.

В фактические объемы переданной электроэнергии и в оплачиваемые услуги по ее передаче не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

1.5. Потребителем услуг в рамках настоящего Договора является Заказчик (ПАО «Кубаньэнерго»).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором в рамках, установленных тарифно-балансовыми решениями.

Передача электрической энергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках приема и отпуска электроэнергии, указанных в Приложениях №№1.1,1.2 к настоящему Договору.

2.2. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определен Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

Фактическое увеличение или уменьшение указанных в Приложении № 3 и иных приложениях к Договору объемов не является основанием для отказа Сторон от исполнения обязательств по Договору (по оказанию услуг по передаче электроэнергии или по оплате фактически оказанных услуг), в случае если эти объемы участвовали при формировании индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем за услуги по передаче электрической энергии.

2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) а также ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5. Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.5.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;

2.5.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

2.5.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема/отпуска электроэнергии (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

2.5.4. плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, замену и допуск в эксплуатацию вновь установленных (реконструируемых) приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска электрической энергии;

2.5.5. контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергопринимающих устройств;

2.5.6. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО) производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергопринимающих устройств, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.6. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки;

б) ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к Договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных

работ с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. №484;

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

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

з) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка;

и) величина заявленной мощности, определяемая по соглашению Сторон.

2.8. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, в Приложениях №№1.1, 1.2 к настоящему Договору, объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам, по тарифным уровням напряжения в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.9. Величина заявленной мощности по соглашению Сторон указана в приложении №1.1 к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2. Производить до 25 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по данному

Договору, путем составления Акта сверки платежей (Приложение №6 к настоящему Договору).

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. «Перечень объектов межсетевой координации» приведен в Приложении № 8 к настоящему Договору.

3.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.6. Обеспечивать поддержание соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам Договора.

3.1.7. Обеспечивать оборудование принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и взаимодействовать при их настройке и использовании.

3.1.8. Обеспечивать оборудования принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора.

3.1.9. Обеспечивать взаимное уведомление Сторон Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой Стороны, в том числе взаимное уведомление о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства.

3.1.10. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.

3.1.11. Предоставлять другой Стороне Договора технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора).

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять объемы передаваемой энергии и мощности в пределах технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю. Изменения считаются внесенными на 5 (пятый) календарный день после получения Исполнителем соответствующего уведомления от Заказчика.

3.2.2. Требовать поверки приборов расчетного учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО. В случае обнаружения неисправности вышеуказанных приборов расчетного учета требовать их замены и допуска вновь установленных (реконструируемых) приборов учета в эксплуатацию, а также перерасчета объема электрической энергии за время неисправности прибора учета.

3.2.3. Запрашивать у Исполнителя информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения Потребителями ГП (ЭСО) договорных величин потребления электроэнергии и мощности.

3.2.4. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.5. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.2.6. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.7. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

3.2.8. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.2.9. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

3.2.10. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю электрической энергии расчётным путём в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

3.2.11. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить проверку расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии, а также приборов учета Исполнителя.

3.2.12. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить контрольное снятие показаний расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии и/или Исполнителя.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке, и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Обеспечивать передачу электроэнергии в точку приема в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.3.3. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика и направлять их Исполнителю.

3.3.4. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.5. Беспрепятственно, по заявке Исполнителя, допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, для снятия показаний. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.3.6. Обеспечивать в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящимся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

3.3.7. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.3.8. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.3.9. Направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.10. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, в целях согласования срока проведения ремонтных работ направлять Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 3 (трех) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованной.

- согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён;

- уведомлять Исполнителя о перерыве в подаче электроэнергии, связанном с ремонтными работами, дата проведения которых согласовывается с Исполнителем, не позднее, чем за 24 часа до начала ремонтных работ.

3.3.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2. Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим Договором производит Заказчик.

3.4.3. Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика, в порядке, предусмотренном п.3.3.5 настоящего Договора.

3.4.4. Созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования ГП (ЭСО).

3.4.5. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска электрической сети, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №№1,2, 3 к настоящему Договору.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО). Категория надежности указывается в эксплуатационных инструкциях (оперативных соглашениях) между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также монтаж, сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов расчетного и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю. Обеспечить контроль сроков поверки электросчетчиков, ТТ, ТН расчетных схем учета. Предоставлять Заказчику нормальные схемы электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах – в течение 30 (тридцати) дней с момента их изменения.

3.5.4. При выходе из строя приборов расчетного учета, установленных в электроустановках Исполнителя, незамедлительно, в однодневный срок, оповещать Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с условиями действующих договоров энергоснабжения с Потребителями ГП (ЭСО) и условиями настоящего Договора.

3.5.5. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ГП (ЭСО) и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об аварийных ситуациях в электрических сетях – незамедлительно;
- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.5.6. Предоставлять Заказчику «Акт согласования величины технологической и аварийной брони». Порядок согласования указанных актов должен соответствовать обязательным требованиям, установленным

законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики. Копии оформленных актов должны быть направлены Исполнителем Заказчику не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

Величина технологической и аварийной брони Потребителей ГП (ЭСО) указана в Приложении № 12 к настоящему Договору и должна быть учтена Исполнителем при формировании и применении графиков аварийного ограничения.

3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Направлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):

- обеспечивать информационным обменом центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (филиалом Заказчика);

- предусматривать возможность санкционированного удаления прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (филиала Заказчика).

3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику:

3.5.9.1. Согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным;

3.5.9.2. Акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО – в срок до 15:00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в филиал Заказчика);

3.5.9.3. Реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.5.10. Обеспечивать прием показаний расчетных приборов учета, переданных Потребителями ГП (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и Потребителями ГП (ЭСО), согласовывать полученные сведения при отсутствии замечаний и передавать согласованные сведения о показаниях расчетных приборов учета Заказчику (в филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента передачи показаний Потребителями ГП (ЭСО) сопроводительным реестром (в 2 (двух) экземплярах) с указанием в них даты приема показаний от Потребителей ГП (ЭСО). Отдельным реестром в срок до 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным,

передавать перечень Потребителей ГП (ЭСО), не передавших показания расчетных приборов учета. Подписанные реестры должны содержать следующие данные: фамилии, имена, отчества и должности ответственных лиц, передавших и принявших реестр.

3.5.11. Обеспечивать согласование и составление необходимых приложений к договорам энергоснабжения, заключаемых между Потребителем ГП (ЭСО) и ГП (ЭСО).

3.5.12. Ежемесячно до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять на электронный адрес Заказчика оригинальные получасовые профили нагрузки, хранящиеся в памяти прибора учета потребителей, технологически присоединенных к сетям Исполнителя, выбравших для расчетов 4 и 6 ценовую категорию, а также в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

Контролировать фактическое потребление мощности Потребителей, технологически присоединенных к сетям Исполнителя.

3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:-

- выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период;

- копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год;

- копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения;

- не позднее 15 марта текущего года Таблицу № П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 05.03.2008 №10/2008-э «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея») – в целях формирования отпуска (передачи) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на следующий период регулирования;

- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети;

- не позднее 01 апреля текущего года плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования;

- не позднее 01 апреля текущего года величину заявленной мощности по форме Приложения № 13 к настоящему Договору - в целях формирования согласованной величины заявленной мощности для оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии на следующий период регулирования;

- до 15 июля текущего года скорректированные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору.

3.5.14. Беспрепятственно по заявке Заказчика допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема услуг, оказанных по настоящему Договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечивать доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергопринимающих устройств, либо в бесхозяйных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя.

3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки

3.5.17. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и допуск в эксплуатацию приборов расчетного учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.18. Оформлять акты замены и последующего допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии совместно с Потребителем, ГП (ЭСО) и ССО, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска измерительных комплексов в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки но не позднее календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.

3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в год. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.

3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать сохранность средств измерений электроэнергии, пломб и (или) знаков визуального контроля, обеспечивать работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к средствам измерения электрической энергии.

3.5.23. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и п. 2 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179.

3.5.24. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления;

- перечень Потребителей электрической энергии, (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых, может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

3.5.25. Направлять Заказчику до 01 (первого) августа текущего года разработанные и согласованные с уполномоченным органом исполнительной власти графики аварийных ограничений.

3.5.26. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АИИС КУЭ), и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления.

3.5.27. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергопринимающих устройств, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.28. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю и сообщать о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электроэнергии.

3.5.29. Нести ответственность за ухудшение качества электроэнергии. Совместно с Заказчиком, Потребителями ГП (ЭСО) и ССО рассматривать претензии по качеству электроэнергии и не обеспечению передачи электрической энергии в объеме договорных величин по вине Исполнителя в соответствии с действующим законодательством.

3.5.30. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.

3.5.32. Постоянно контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

3.5.33. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику копию справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями».

3.5.34. Обеспечивать исполнение заявок Заказчика, ГП (ЭСО) на введение режима ограничений/включений Потребителей электроэнергии, технологически присоединенных к сети Исполнителя или через смежную сеть (субисполнителя).

Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение Сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

б) нарушение своих обязательств Потребителем, вызвавшееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности Потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;

- возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии

задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, а если Потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая в соответствии с Основными положениями продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);

- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

- невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;

е) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств Сторон по Договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый Договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

ж) выявление гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких

работ невозможно без ограничения режима потребления;

и) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

к) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) и субисполнителем при необходимости компенсации понесенных затрат, связанных с введением ограничений и восстановлением электроснабжения.

3.5.35. В случае отсутствия расчетных приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон по данному Договору, установить их для ведения расчетов по объему передаваемой электроэнергии и потребляемой на хозяйственные нужды.

3.5.36. В течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10 настоящего Договора уведомлять ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ. 3.5.37. В соответствии с ППРФ №861 от 27.12.2004 в действующей редакции вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого месяца, представлять Заказчику информацию о величине резервируемой максимальной мощности по каждой точке поставки в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.5.38. Обеспечивать возможность проведения проверок, предусмотренных пунктами 3.2.11, 3.2.12 настоящего Договора.

3.5.39. Предоставлять документы, указанные в п. 1.2 Договора.

3.5.40. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

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

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от

27.12.2004 №861 и «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИНЯТОЙ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

5.2. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ).

5.3. Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

- из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).

- из сети ССО, иного владельца энергопринимающих устройств или из бесхозных сетей, или от Производителя электроэнергии с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

5.4. Исполнитель, на основании указанных выше «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам приема электроэнергии (в соответствии с Приложением № 1.1 к настоящему Договору), формирует, согласовывает с ССО, Производителем электрической энергии или с Заказчиком (с филиалом Заказчика) «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» (Приложение № 4 к настоящему Договору).

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.5. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.6. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии, Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к генерирующему напряжению. При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

5.6.1. Сальдированный переток электроэнергии используемый в расчетах формируется с учетом отпущенной из сети Заказчика электроэнергии и величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя.

5.6.2. При наличии у Исполнителя, собственного потребления электрической энергии, величина сальдированного перетока электроэнергии уменьшается на величину собственного потребления».

5.7. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).

«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» согласовывается со всеми ГП (ЭСО), потребители которых технологически присоединены к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 08 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.

5.8. Сальдированный переток электроэнергии, определяется по следующей формуле:

$$W_{по} = \sum W_{по,гп} + \sum W_{ссо} - \sum W_{эл} - \sum W_{сп}$$

где:

$\sum W_{по,гп}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО), действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ссо}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО.

$\sum W_{эл}$ - фактические потери в сетях Исполнителя.

$\sum W_{сп}$ - собственное потребление Исполнителя.

5.9. Объем заявленной мощности применяется в соответствии с Приложением №13.

5.9.1. При отсутствии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности точек приема в сеть Исполнителя.

5.9.2. При наличии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности присоединенных к сетям Исполнителя потребителей.»

5.10. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.

5.11. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО), ССО. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения границ балансовой принадлежности сетей.

В случае если отсутствует или неисправен прибор учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в соответствии с действующей редакцией Постановления правительства №442 от 04.05.2012.

5.12. Ежемесячно до 8 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору.

5.13. Исполнитель обязан заключить с ГП (ЭСО) договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в пределах не учтенной в ценах на электрическую энергию величины (п. 3 ст. 32 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»).

5.14. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.

5.15. «Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период, являются неотъемлемыми приложениями к «Сводному акту об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя».

5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.

5.17. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленного «Акта первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» и (или) «Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя», Заказчик обязан подписать эти документы в неоспариваемой части, а в отношении оспариваемой части, в течение 5-ти дней с момента получения документов представить Исполнителю обоснованные претензии. В спорной части разногласия урегулируются в соответствии с действующим законодательством.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

5.18. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

5.19. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится согласно методике расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года № 326, по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО на основании соответствующих Актов разграничения границ балансовой принадлежности сетей.

5.20. В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в соответствии с действующей редакцией Постановления правительства №442 от 04.05.2012.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.

Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»

6.2. Заказчик выбирает вариант цены (тарифа) на период регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

6.3. Действующие на момент заключения настоящего договора тарифы могут изменяться в соответствии с решениями органов исполнительной власти субъекта

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и будут применяться с начала их срока действия без переоформления договора.

6.4. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком до 26 (двадцать шестого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем в неоспариваемом объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя и полученного Заказчиком от Исполнителя счета на оплату (счета-фактуры).

Счет-фактура на оплату услуг выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случае неисполнения, либо несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности по составлению и направлению Заказчику Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, предусмотренной пунктом 5.14 Договора, либо непредоставления (несвоевременного предоставления) указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предоставления указанных документов, но не ранее 26 числа месяца следующего за расчетным месяцем.

6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.

6.6. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов – фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере, равном налогу на добавленную стоимость, указанному в соответствующем счете и счете – фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета – фактуры.

6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (ССО);

б) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков,

определенных категорией надежности снабжения схемы внешнего электроснабжения;

б) нарушение Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики;

в) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

г) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

д) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

7.2. Не допускать превышения максимальной мощности Потребителями, технологически присоединенными к сетям Исполнителя. О выявленных фактах превышения сообщать Заказчику.

7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязанности, предусмотренной пунктом 3.5.12 настоящего Договора, Исполнитель оплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере 1 000 (одна тысяча) рублей за каждый день неисполнения (ненадлежащего исполнения) данной обязанности.

7.4. Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ЭСО)) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

7.5. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

7.6. В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.7. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором. Исполнитель возмещает в регрессном

порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причинённые в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.

7.8. При недопуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного в акте о не допуске к приборам учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к расчетным приборам учета, средствам измерения количества и (или) качества энергии.

7.9. В случае нарушения п.1.2 Договора Исполнитель возмещает Заказчику убытки в полном объеме.

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

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7.11. Условия статьи 317.1 Гражданского кодекса РФ не применяются к правоотношениям Сторон, возникшим по настоящему Договору.

7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с 01.01.2020 и действует до 31.12.2020.

В случае если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок не менее, чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях за исключением случаев, указанных в пункте 8.2 настоящего договора.

Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.2. В случае если объекты электросетевого хозяйства принадлежат Исполнителю на основании договора (договоров) аренды, Договор действует в пределах срока действия договора (договоров) аренды. В случае продления, либо заключения нового договора аренды, настоящий Договор продлевается на срок действия договора аренды. При этом Исполнитель обязан уведомить Заказчика о таком продлении договора аренды до момента истечения срока действия настоящего договора.

8.3. В случае если Исполнитель направляет в адрес Заказчика подписанный со своей стороны проект Договора в отношении энергопринимающих устройств, в

отношении которых заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, до завершения процедуры технологического присоединения, исполнение обязательств по Договору осуществляется начиная с указанных в Договоре даты и времени, но не позднее даты подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

8.4. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

8.5. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпуска, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения, и передает указанные данные Заказчику.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. 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.

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

9.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 (десяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему Договору.

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

Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, и «Основными положениями

функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, а также иными нормативно-правовыми актами в сфере электроэнергетики, в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением уведомлений Заказчика о выборе варианта цены (тарифа)) действительны только при оформлении дополнительных соглашений подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Учитывая, что Стороны при заключении настоящего Договора исходили из обстоятельства, что объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также характеристики таких объектов, были учтены при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем, то любое изменение настоящего Договора, обусловленное изменением указанного обстоятельства, производится не ранее начала применения индивидуального тарифа, учитывающего изменение обстоятельств при которых Стороны исходили при заключении настоящего Договора. Исполнитель в целях внесения изменений в настоящий Договор представляет Заказчику доказательства такого учета при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем за услуги по передаче электрической энергии.

9.5. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Краснодарского края.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».

10.3. Приложение № 2 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии, предоставляются Исполнителем).

10.4. Приложение № 3 «Плановые объемы передачи электрической энергии».

10.5. Приложение № 4 «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» (образец).

10.6. Приложение № 5 «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя» (образец).

10.7. Приложение № 6 «Акт сверки платежей» по Договору (образец).

10.8. Приложение № 7 «Акт-баланс приема, отпуска и потерь электроэнергии по сетям Исполнителя за отчетный период» (образец).

10.9. Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».

10.10. Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».

10.11. Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».

10.12. Приложение № 11 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» (образец).

10.13. Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (образец).

10.14. Приложение №13 «Объем заявленной мощности».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997450001

р/с 407028107050000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Директор

Заместитель генерального директора по реализации услуг

_____ А. В. Дюрягин

_____ О. Ф. Нищук

10.12. Приложение № 11 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» (образец).

10.13. Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (образец).

10.14. Приложение № 13 «Объем заявленной мощности».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018,

Республика Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика

Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997450001

р/с 407028107050000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Директор



Заместитель генерального директора
по реализации услуг



О. Ф. Нищук

с протоколом
разногласий от 05.12.19г.

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г.

г. Краснодар

«05» декабря 2019г.

Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя	Согласованная редакция
<p>Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>	<p>Единоличным исполнительным органом ООО «Майкопская ТЭЦ» является генеральным директор, в связи с чем изложить преамбулу договора в следующей редакции: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>	
<p><i>п. 1.1</i> Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:</p>	<p>Исключить понятие точка приема из договора в связи его с отсутствием в действующем законодательстве.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

<p>а) к сетям Заказчика, Производителя электрической энергии либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;</p> <p>б) к бесхозяйным электрическим сетям.</p> <p>Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1.1 к настоящему Договору.</p>		
<p>п.1.1 Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.</p> <p>Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2 к настоящему Договору.</p>	<p>Исключить понятие точка отпуска из договора в связи его с отсутствием в действующем законодательстве.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>п.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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>присоединения энергопринимающего устройства. Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору. Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>	
<p>п.1.1 Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p>	<p>Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, и исчисляемая в мегаваттах (МВт). Мощность, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется Региональной энергетической комиссией Департамента цен и тарифов Краснодарского края для каждого периода регулирования. Величины заявленной, максимальной мощности могут корректироваться в зависимости от присоединенного оборудования.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>п. 1.1 Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.</p>	<p>Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей- документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности; Согласно Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 22.06.2019)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>п. 1.2 (абз 2) В течение 05 (Пяти) дней после заключения</p>	<p>п. 1.2 (абз 2) По отдельному письменному мотивированному запросу в</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>настоящего Договора Исполнитель передает Заказчику копии выданных в отношении каждого из указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони, Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности</p>	<p>течение 15 (пятнадцати) дней Исполнитель при наличии передает Заказчику копии выданных в отношении лиц, указанных в запросе, копии технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони, Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности</p>	
<p>п. 1.2 (абз 3) При технологическом присоединении потребителей в течение действия настоящего договора Исполнитель обязан представить указанные выше документы в течение 05 (Пять) календарных дней с момента фактического присоединения.</p>	<p>п. 1.2 (абз 3) При технологическом присоединении потребителей в течение действия настоящего договора Исполнитель обязан представить копии актов технологического присоединения в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней с момента фактического присоединения.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>п. 1.2 (абз 4) В случае непредоставления в указанные сроки поименованных в настоящем пункте документов максимальная мощность определяется исходя из представленных документов.</p>	<p>п. 1.2 (абз 4) исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>п. 1.3 (1 абз.) Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех)</p>	<p>п. 1.3 (1 абз.) Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней с момента получения соответствующих правоустанавливающих документов</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

рабочих дней с момента их получения.		
<p>п. 2.1 (абз 1)</p> <p>Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором в рамках, установленных тарифно-балансовыми решениями.</p>	<p>п. 2.1 (абз 1)</p> <p>Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек поставки в Сеть Исполнителя и до точек поставки из сети Исполнителя путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором в рамках, установленных тарифно-балансовыми решениями.</p>	В редакции исполнителя
<p>2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) а также ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>	<p>2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) а также ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки из сети Исполнителя определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>	В редакции исполнителя
<p>2.5.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;</p>	<p>2.5.1 передачу электроэнергии от точек поставки в сеть Исполнителя до точек поставки из сети Исполнителя.</p>	
<p>2.5.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема/отпуска электроэнергии (Приложение № 11</p>	<p>2.5.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам поставки электрической энергии в сеть Исполнителя и точкам поставки из сети Исполнителя, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии в</p>	В редакции исполнителя

к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);	сеть/из сети Исполнителя (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);	
2.5.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, замену и допуск в эксплуатацию вновь установленных (реконструируемых) приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска электрической энергии;	2.5.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, замену и допуск в эксплуатацию вновь установленных (реконструируемых) приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках поставки электрической энергии в сеть Исполнителя и поставки из сети Исполнителя;	В редакции исполнителя
3.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.	3.1.5. изложить в следующей редакции: Допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии по согласованию второй стороной по Договору.	В редакции исполнителя
3.1.10. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.	3.1.10. изложить с следующей редакции: Информировать другую Сторону Договора о возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями действующего законодательства.	В редакции исполнителя
п. 3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять объемы передаваемой энергии и мощности в пределах технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю. Изменения считаются внесенными на 5 (пятый) календарный день после получения Исполнителем соответствующего уведомления от Заказчика.	Исключить п. 3.2.1. (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)	В редакции исполнителя

<p>3.2.8. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.</p>	<p>исключить п. 3.2.8 (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.2.9. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.</p>	<p>исключить п. 3.2.9 (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.2.11. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить проверку расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии, а также приборов учета Исполнителя.</p>	<p>п. 3.2.11 изложить в следующей редакции: Все проверки расчетных и контрольных приборов учета производятся в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.2.12. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить контрольное снятие показаний расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии и/или Исполнителя.</p>	<p>Исключить п. 3.2.12 (требования о проведения проверок отражены в пункте п. 3.2.11)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.1. Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска электрической сети, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом</p>	<p>3.5.1. Обеспечивать передачу электрической энергии (мощности) от точек поставки в сеть Исполнителя до точек поставки из сети Исполнителя, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №№1.2, 3 к настоящему Договору.</p>	<p>энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №№1.2, 3 к настоящему Договору.</p>	
<p>3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Направлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.</p>	<p>3.5.7. изложить в следующей редакции: По отдельному письменному запросу Заказчика сообщать о случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО).</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивать информационным обменом центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (филиалом Заказчика); - предусматривать возможность санкционированного удаления прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (филиала Заказчика). 	<p>3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Заказчика:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивать информационным обменом центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Заказчика в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (филиалом Заказчика); - предусматривать возможность санкционированного удаления прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (филиала Заказчика). 	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику:</p> <p>3.5.9.1. Согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами</p>	<p>п. 3.5.9 изложить в следующей редакции: По отдельному мотивированному письменному запросу в течение 10 дней предоставлять Заказчику:</p> <p>3.5.9.1. Согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителю Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО).</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным;</p>		
<p>3.5.9.2. Акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО – в срок до 15:00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в филиал Заказчика);</p>	<p>п. 3.5.9.2 изложить в следующей редакции: Акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.9.3. Реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.</p>	<p>п. 3.5.9.3 изложить в следующей редакции: Реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:- - выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период; - копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год; - копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных</p>	<p>3.5.13. изложить в следующей редакции: Ежегодно предоставлять Заказчику: - не позднее 15 марта текущего года Таблицу № П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 05.03.2008 №10/2008-э «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея») – в целях формирования отпуска (передачи) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на следующий период регулирования; - прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>дней с момента принятия соответствующего решения;</p> <p>- не позднее 15 марта текущего года Таблицу № П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 05.03.2008 №10/2008-э «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея») – в целях формирования отпуска (передачи) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на следующий период регулирования;</p> <p>- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети;</p> <p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования;</p> <p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> величину заявленной мощности по форме Приложения № 13 к настоящему Договору - в целях формирования согласованной величины заявленной мощности для оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии на следующий период регулирования;</p> <p>- до <u>15 июля текущего года</u> скорректированные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии</p>	<p>ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети;</p> <p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования;</p> <p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> величину заявленной мощности по форме Приложения № 13 к настоящему Договору - в целях формирования согласованной величины заявленной мощности;</p> <p>- до <u>15 июля текущего года</u> скорректированные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору.</p>	
--	---	--

<p>по форме Приложения № 3 к настоящему Договору.</p>		
<p>3.5.14. Беспрепятственно по заявке Заказчика допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема услуг, оказанных по настоящему Договору.</p> <p>Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивать доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергопринимающих устройств, либо в бесхозных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии; - проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя. <p>3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые</p>	<p>Объединить п. 3.5.14 — 3.5.22 в один пункт п. 3.5.14 и изложить его следующей редакцией: Все технические мероприятия, по допуску приборов учета электрической энергии, а так же контрольных съёмов показания осуществляется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки

3.5.17. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и допуск в эксплуатацию приборов расчетного учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.18. Оформлять акты замены и последующего допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии совместно с Потребителем, ГП (ЭСО) и ССО, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска измерительных комплексов в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки но не позднее календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

<p>3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.</p> <p>3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в год. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.</p> <p>3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.</p> <p>3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать сохранность средств измерений электроэнергии, пломб и (или) знаков визуального контроля, обеспечивать работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к средствам измерения электрической энергии.</p>		
<p>3.5.23. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в</p>	<p>3.5.23 исключить (данный вопрос уже урегулирован между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ПАО «ТНС энерго Кубань» в рамках договора № 1310264 купли-продажи электрической</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и п. 2 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179.</p>	<p>энергии в целях компенсации величины технологического расхода (потерь) электрической энергии от 26.08.2011г.</p>	
<p>3.5.24. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля: - перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления; - перечень Потребителей электрической энергии, (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых, может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.</p>	<p>3.5.24 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.27. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергопринимающих устройств, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий графи</p>	<p>3.5.27. изложить в следующей редакции: Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергопринимающих устройств, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.28. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю и сообщать о выявленном</p>	<p>3.5.28 изложить в следующей редакции: В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электроэнергии.</p>		
<p>3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>	<p>п. 3.5.31. изложить в следующей редакции: Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору. В случае, если Заказчик в течении 10 дней не направит подписанный и скрепленный печатью Акт сверки платежей по настоящему Договор, данный документ считается подписанный с обеих сторон.</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.32. Постоянно контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.</p>	<p>3.5.32 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.33. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику копию справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями».</p>	<p>3.5.33 исключить (справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями» является документом статистической отчетности. Законодательств не предполагает представление данной документации сторонним лицам).</p>	<p>В редакции исполнителя</p>
<p>3.5.34. Обеспечивать исполнение заявок Заказчика, ГП (ЭСО) на введение режима ограничений/включений Потребителей электроэнергии, технологически присоединенных к сети Исполнителя или через смежную сеть (субисполнителя). Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:</p>	<p>3.5.34 исключить (порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии регулируется Разделом 4 настоящего договора)</p>	<p>В редакции исполнителя</p>

<p>а) соглашение Сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));</p> <p>б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:</p> <ul style="list-style-type: none">- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности Потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;- возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, а если Потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая в соответствии с Основными положениями продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в		
--	--	--

<p>указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);</p> <ul style="list-style-type: none">- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;- невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении; <p>в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;</p> <p>г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;</p> <p>д) приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;</p>		
---	--	--

е) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств Сторон по Договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый Договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

ж) выявление гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

<p>и) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;</p> <p>к) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.</p> <p>Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) и субисполнителем при необходимости компенсации понесенных затрат, связанных с введением ограничений и восстановлением электроснабжения.</p>		
<p>3.5.35. В случае отсутствия расчетных приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон по данному Договору, установить их для ведения расчетов по объему передаваемой электроэнергии и потребляемой на хозяйственные нужды.</p>	<p>п. 3.5.35 исключить (Разделом 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 22.06.2019)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.36. В течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10 настоящего Договора уведомлять ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.</p> <p>3.5.37. В соответствии с ППРФ №861 от 27.12.2004 в действующей редакции вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному</p>	<p>п. 3.5.36. исключить (Данная информация предоставляется согласно Положению о взаимодействии оперативно-технологического персонала филиала Адыгейские электрические сети ПАО «Кубаньэнерго» с оперативно-технологическим персоналом ООО «Майкопская ТЭЦ»)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

<p>мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.</p> <p>Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.</p> <p>Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого месяца, представлять Заказчику информацию о величине резервируемой максимальной мощности по каждой точке поставки в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.</p>		
<p>5.7. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям</p>	<p>5.7. изложить в следующей редакции: Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам поставки электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

<p>Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p>«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» согласовывается со всеми ГП (ЭСО), потребители которых технологически присоединены к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 08 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.</p>	<p>экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p>«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» согласовывается со всеми ГП (ЭСО), потребители которых технологически присоединены к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 10 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.</p>	
<p>п. 5.8. Сальдированный переток электроэнергии, определяется по следующей формуле:</p> $W_{по} = \sum W_{по.н} + \sum W_{ССО} + \sum W_{\phiп} - \sum W_{сп}$ <p>где:</p> <p>$\sum W_{по.н}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО), действующими на территории Исполнителя;</p> <p>$\sum W_{ССО}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО.</p> <p>$\sum W_{\phiп}$ - фактические потери в сетях Исполнителя.</p>	<p>п. 5.8 исключить (в связи с наличием расчетных приборов электрической энергии, определяющих сальдированный переток электрической энергии)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

$\sum W_{\text{сп}}$ - собственное потребление Исполнителя.		
5.9.1. При отсутствии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности точек приема в сеть Исполнителя.	п. 5.9.1 исключить в связи с тем, что расчетная величина мощности определяется Региональной энергетической комиссией	В редакции Исполнителя
5.9.2. При наличии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности присоединенных к сетям Исполнителя потребителей.»	п. 5.9.2 исключить в связи с тем, что расчетная величина мощности определяется Региональной энергетической комиссией	В редакции Исполнителя
5.10. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.	п. 5.10 исключить (между ПАО «ТНС энерго Кубань» и ООО «Майкопская ТЭЦ» заключен договор энергоснабжения № 455975 от 30.05.2013г., в рамках которого ООО «Майкопская ТЭЦ» оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе тарифа на энергоснабжения).	В редакции Исполнителя
5.12. Ежемесячно до 8 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору	5.12. изложить в следующей редакции: Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору	В редакции Исполнителя
5.14. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к	5.14. изложить в следующей редакции: Исполнитель в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоя-	В редакции Исполнителя

<p>настоящему Договору) и направляет его Заказчику.</p>	<p>щему Договору) и направляет его Заказчику.</p>	
<p>5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>	<p>Изложить п. 5.16. в следующей редакции: Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его. Если в течение 5 дней от Заказчика не поступят письменные мотивированные возражения, то акт считается принятым без разногласий и замечаний.</p>	
<p>6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>	<p>п. 6.1 изложить в следующей редакции: Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Краснодарского края утвержденных Приказом уполномоченного регулирующего органа – Региональной энергетической комиссией департаментом цен и тарифов Краснодарского края.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Количество мощности переданной из сетей исполнителя определяется величиной мощности, учтенной при установлении тарифа на услугу по передаче на соответствующий регулируемый период (согласно экспертному заключению) • Количество электрической энергии, принимаемой к расчету стоимости услуг по одноставочному тарифу или в части компенсации потерь при расчете услуг по передаче по двухставочному тарифу определяется по 	<p>В редакции Исполнителя</p>

	точкам поставки в сеть Исполнителя.	
<p>6.4. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком до 26 (двадцать шестого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем в неоспариваемом объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя и полученного Заказчиком от Исполнителя счета на оплату (счета-фактуры). Счет-фактура на оплату услуг выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случае неисполнения, либо несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности по составлению и направлению Заказчику Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, предусмотренной пунктом 5.14 Договора, либо непредоставления (несвоевременного предоставления) указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предоставления указанных документов, но не ранее 26 числа месяца следующего за расчетным месяцем</p>	<p>п. 6.4. изложить в следующей редакции: Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем в объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя.</p>	В редакции Исполнителя
<p>6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>	<p>п. 6.5. изложить в следующей редакции: Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p>	В редакции Исполнителя
<p>6.6. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления</p>	<p>п. 6.6 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	В редакции Исполнителя

<p>и выставления счетов – фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере, равном налогу на добавленную стоимость, указанному в соответствующем счете и счете – фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета – фактуры.</p>		
<p>6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.</p>	<p>п. 6.7. изложить в следующей редакции: В случае наличия у Исполнителя перед Заказчиком задолженности по обязательствам не вытекающим из настоящего Договора, то оплата услуг Исполнителя не может быть зачтена в качестве однородных встречных требования. Зачеты однородных встречных требований по настоящему Договору не допускаются (ст. 410 ГК РФ).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязанности, предусмотренной пунктом 3.5.12 настоящего Договора, Исполнитель оплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере 1 000 (одна тысяча) рублей за каждый день неисполнения (ненадлежащего исполнения) данной обязанности.</p>	<p>п. 7.3 исключить (данное условие противоречит требованиям действующий законодательства)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>7.7. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причинённые в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения</p>	<p>п. 7.7 исключить (данное условие противоречит требованиям действующий законодательства)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Исполнителем условий настоящего Договора.		
<p>7.8. При недопуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного в акте о не допуске к приборам учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.</p> <p>Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к расчетным приборам учета, средствам измерения количества и (или) качества энергии.</p>	п. 7.8 исключить (данное условие противоречит требованиям действующий законодательства)	В редакции Исполнителя
7.9. В случае нарушения п.1.2 Договора Исполнитель возмещает Заказчику убытки в полном объеме.	п. 7.9 исключить	В редакции Исполнителя
7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.	п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, либо 0,1 % за каждый день просрочки от суммы задолженности, по выбору Исполнителя. Данное положение применяется к платежам по предоплате (авансу).	В редакции Исполнителя
9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением уведомлений Заказчика о выборе варианта цены (тарифа)) действительны только при оформлении дополнительных соглашений	п. 9.4 изложить в следующей редакции: Любые изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением уведомлений Заказчика о выборе варианта цены (тарифа)) действительны только при оформлении дополнительных	В редакции Исполнителя

<p>подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>Учитывая, что Стороны при заключении настоящего Договора исходили из обстоятельства, что объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также характеристики таких объектов, были учтены при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем, то любое изменение настоящего Договора, обусловленное изменением указанного обстоятельства, производится не ранее начала применения индивидуального тарифа, учитывающего изменение обстоятельств при которых Стороны исходили при заключении настоящего Договора. Исполнитель в целях внесения изменений в настоящий Договор представляет Заказчику доказательства такого учета при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем за услуги по передаче электрической энергии.</p>	<p>соглашений подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>абз 2 пункта 9.4 в редакции ПАО «Кубаньэнерго» нарушает антимонопольное законодательство и не может быть принят ООО «Майкопская ТЭЦ»</p>	
<p>9.5. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Краснодарского края.</p>	<p>9.5. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Республики Адыгея (по месту исполнения обязательств и на месте нахождения филиала ПАО «Кубаньэнерго» Адыгейские электрические сети) .</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».</p>	<p>10.2. Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1. заказчик неверно указал но-</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

	<p>мера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 1» и «Головной узел», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий)</p>	
<p>10.3. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».</p>	<p>В приложении № 1.2 неверно указаны точки поставки из сети ООО «Майкопская ТЭЦ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отражены потребители (поквартирно) в домах непосредственного управления, в то время как сетевая компания осуществляет услугу по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности, т. к. до ВРУ жилого дома; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Весна», «ДНТ «Новая Весна», ДНТ «Верхняя Весна», ДР «Родник», ОСНТ «Звездочка», однако собственником электрические сети данных товариществ с 01.04.2019г. Является сетевая компания ООО «ЮГ-Энергосеть»; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Дружба», однако согласно обширной судебной практике, сложившейся между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ПАО «ТНС энерго Кубань», ООО «Майкопская ТЭЦ» оказывает услугу по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности ДНТ «Дружба», соответственно, точками поставки являются ТП-289, ТП -434 <p>В связи с чем изложить Приложение № 1.2. в редакции Приложения № 1.2/1, Приложения 1.2/2, Приложение 1.2/3, Приложения 1.2/4 (Приложение № 2,3,4,5 к протоколу разногласий)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой</p>	<p>Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой</p>	<p>В редакции</p>

координации на балансе Исполнителя».	координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий).	Исполнителя
Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».	В приложении № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)» вторую строку «Хозяйственные нужды» исключить, в связи с тем между ПАО «ТНС энерго Кубань» и ООО «Майкопская ТЭЦ» заключен договор энергоснабжения № 455975 от 30.05.2013г.	В редакции Исполнителя
Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».	В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в строке 11 «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к Протоколу разногласий)	В редакции Исполнителя
Приложение № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (образец).	Форма Приложения № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (образец) не соответствует типовой форме, утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 06.06.2013г. № 290, с изменениями от 18.10.2018г. Приказом Министерства энергетики № 898., св связи с чем Приложения № 12 «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергией» (образец) изложить в редакции исполнителя (Приложение № 8 к протоколу разногласий).	В редакции Исполнителя
Приложение №13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной мощности» неверно указан объем заявленной мощности равный 58,829 МВт, при этом объем утвержденный РЭК ДЦиТ по КК составляет	В редакции Исполнителя

	63.619 МВт, в связи с чем считать заявленную мощность в Приложении № 13 равной 63,619 МВт.	
	По тексту договора изменить понятие точек приёма в сеть и точек отпуска из сети изменить на точки поставки в сеть/из сети Исполнителя	В редакции Исполнителя
	Единоличным исполнительным органом ООО «Майкопская ТЭЦ» является генеральным директором, в связи с чем считать подписантом договора и всех приложений к нему со стороны Исполнителя генерального директора	В редакции Исполнителя

Исполнитель:
ООО «Майкопская ТЭЦ»
Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708
Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708
ИНН 0107019540 КПП 010501001
р/с 40702810001000014202
к/с 30101810600000000602
БИК 046015602
Юго-Западный банк СБ РФ
г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор



Заказчик:
ПАО «Кубаньэнерго»
Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А
Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А
ИНН 2309001660 КПП 997450001
р/с 407028107050000003519
к/с 30101810500000000602
БИК 041203602
Отделение №8625 Сбербанка России
г. Астрахань
подписано с протоколом урегулирования разногласий
Заместитель генерального директора
по реализации услуг

О. Ф. Нищук



с протоколом согласования редакционных изменений к протоколу урегулирования разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 05.12.2019

Краснодар

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ
к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от _____ № _____

« _____ » _____ 2019 года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и
Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____ о нижеследующем:

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакции
<p>Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>	<p>Единым исполнительным органом ООО «Майкопская ТЭЦ» является генеральным директор, в связи с чем изложить преамбулу договора в следующей редакции: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>п. 1.1 Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена: а) к сетям Заказчика, Производителя электрической энергии либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом</p>	<p>Исключить понятие точка приема из договора в связи его с отсутствием в действующем законодательстве.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.</p>		
<p>п.1.1 Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии. Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>	<p>Исключить понятие точка отпуска из договора в связи его с отсутствием в действующем законодательстве.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>п.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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства. Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору. Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 1.2/1, Приложение № 1.2/2, Приложении № 1.2/3, Приложение № 1.2/4 к настоящему Договору.</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства. Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору. Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>
<p>п.1.1 Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче</p>	<p>Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, и исчисляемая в мегаваттах (МВт). Мощность, применяемая в целях установления тарифов на услуги по</p>	<p>В редакции Заказчика</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).	передаче электрической энергии определяется Региональной энергетической комиссией Департамента цен и тарифов Краснодарского края для каждого периода регулирования. Величины заявленной, максимальной мощности могут корректироваться в зависимости от присоединенного оборудования.	
<p><i>п. 1.1</i> Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям (далее - энергопринимающие устройства), определяющий границы балансовой принадлежности.</p>	<p>Акт разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный собственниками объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), определяющий границы балансовой принадлежности; Согласно Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 22.06.2019)</p>	В редакции Исполнителя
<p><i>п. 1.2 (абз 2)</i> В течение 05 (Пяти) дней после заключения настоящего Договора Исполнитель передает Заказчику копии выданных в отношении каждого из указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони, Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности</p>	<p><i>п. 1.2 (абз 2)</i> По отдельному письменному мотивированному запросу в течение 15 (пятнадцати) дней Исполнитель при наличии передает Заказчику копии выданных в отношении лиц, указанных в запросе, копии технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони, Акты разграничения границ балансовой принадлежности и акты эксплуатационной ответственности</p>	В редакции Исполнителя
<p><i>п. 1.2 (абз 3)</i> При технологическом присоединении потребителей в течение действия настоящего договора Исполнитель обязан представить указанные выше документы в течение 05 (Пять) календарных дней с момента фактического присоединения.</p>	<p><i>п. 1.2 (абз 3)</i> При технологическом присоединении потребителей в течение действия настоящего договора Исполнитель обязан представить копии актов технологического присоединения в течение 15 (Пятнадцати) рабочих дней с момента фактического присоединения.</p>	В редакции Исполнителя
<p><i>п. 1.2 (абз 4)</i> В случае непредоставления в указанные сроки поименованных в настоящем пункте документов максимальная мощность определяется исходя из представленных документов.</p>	<p><i>п. 1.2 (абз 4) исключить</i> (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	В редакции Исполнителя
<p><i>п. 1.3 (1 абз.)</i> Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами</p>	<p><i>п. 1.3 (1 абз.)</i> Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении полномочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства,</p>	В редакции Исполнителя

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.</p>	<p>Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней с момента получения соответствующих правоустанавливающих документов</p>	
<p>п. 2.1 (абз 1) Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором в рамках, установленных тарифно-балансовыми решениями.</p>	<p>п. 2.1 (абз 1) Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек поставки в Сеть Исполнителя и до точек поставки из сети Исполнителя путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором в рамках, установленных тарифно-балансовыми решениями.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) а также ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>	<p>2.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей ГП (ЭСО) а также ССО, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки из сети Исполнителя определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>2.5.1. передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;</p>	<p>2.5.1 передачу электроэнергии от точек поставки в сеть Исполнителя до точек поставки из сети Исполнителя.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>2.5.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема/отпуска электроэнергии (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);</p>	<p>2.5.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам поставки электрической энергии в сеть Исполнителя и точкам поставки из сети Исполнителя, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии в сеть/из сети Исполнителя (Приложение № 11 к настоящему Договору), находящихся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>2.5.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, замену и допуск в эксплуатацию вновь установленных (реконструируемых) приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска электрической энергии;</p>	<p>2.5.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, замену и допуск в эксплуатацию вновь установленных (реконструируемых) приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках поставки электрической энергии в сеть Исполнителя и поставки из сети</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
3.1.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.	Исполнителя; 3.1.5. изложить в следующей редакции: Допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии по согласованию второй стороной по Договору.	В редакции Исполнителя
3.1.10. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства.	3.1.10. изложить в следующей редакции: Информировать другую Сторону Договора о возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства в соответствии с требованиями действующего законодательства.	В редакции Исполнителя
п. 3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять объемы передаваемой энергии и мощности в пределах технической возможности сети Исполнителя, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю. Изменения считаются внесенными на 5 (пятый) календарный день после получения Исполнителем соответствующего уведомления от Заказчика.	Исключить п. 3.2.1. (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)	В редакции Исполнителя
3.2.8. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.	исключить п. 3.2.8 (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)	В редакции Исполнителя
3.2.9. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору проводить самостоятельно или с привлечением третьих лиц технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.	исключить п. 3.2.9 (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)	В редакции Исполнителя
3.2.11. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить проверку расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии, а также приборов учета Исполнителя.	п. 3.2.11 изложить в следующей редакции: Все проверки расчетных и контрольных приборов учета производятся в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.	В редакции Исполнителя
3.2.12. Самостоятельно или с привлечением третьих лиц проводить контрольное снятие показаний расчетных приборов учета Потребителей электрической энергии и/или Исполнителя.	Исключить п. 3.2.12 (требования о проведения проверок отражены в пункте п. 3.2.11)	В редакции Исполнителя

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>3.5.1. Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска электрической сети, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №№1.2, 3 к настоящему Договору.</p>	<p>3.5.1. Обеспечивать передачу электрической энергии (мощности) от точек поставки в сеть Исполнителя до точек поставки из сети Исполнителя, в пределах максимальной мощности, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, указанных в Приложениях №№1.2, 3 к настоящему Договору.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.7. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Направлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.</p>	<p>3.5.7. изложить в следующей редакции: По отдельному письменному запросу Заказчика сообщать о случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО): - обеспечивать информационным обменом центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (филиалом Заказчика); - предусматривать возможность санкционированного удаления прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (филиала Заказчика).</p>	<p>3.5.8. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Заказчика: - обеспечивать информационным обменом центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Заказчика в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика (филиалом Заказчика); - предусматривать возможность санкционированного удаления прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика (филиала Заказчика).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.9. Ежемесячно представлять Заказчику: 3.5.9.1. Согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителем Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО) (акты предоставляются Исполнителем в филиал Заказчика) в течение 24 (двадцати четырех) часов с момента их получения от Потребителей ГП (ЭСО) в сроки, установленные договорами энергоснабжения, но не позднее 10-00 часов 01 (первого) числа месяца, следующего за расчетным;</p>	<p>п. 3.5.9 изложить в следующей редакции: По отдельному мотивированному письменному запросу в течение 10 дней предоставлять Заказчику: 3.5.9.1. Согласованные Исполнителем акты снятия показаний расчетных приборов учета электроэнергии (в том числе по приборам учета, установленным на сетевых ТП (КТП) 10-6/0,4кВ и сетевых подстанциях 110/35/10-6кВ Исполнителя), переданные Исполнителем Потребителями ГП (ЭСО) и ССО, за подписью уполномоченного лица Потребителя ГП (ЭСО).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.9.2. Акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО – в срок до 15:00 часов 01 (первого) числа</p>	<p>п. 3.5.9.2 изложить в следующей редакции: Акты определения расхода электрической энергии для расчета с Потребителями ГП (ЭСО) и ССО при выявлении фактов нарушения в работе расчетного прибора учета, расположенного в электроустановках Исполнителя и (или) ССО.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>месяца, следующего за отчетным (указанные акты передаются Исполнителем в филиал Заказчика);</p>		
<p>3.5.9.3. Реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя – до 05 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным.</p>	<p>п. 3.5.9.3 изложить в следующей редакции: Реестры исполненных заявок ГП (ЭСО) о введении полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, не исполняющих договорные обязательства по оплате электрической энергии, и подключенных к сетям Исполнителя.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.13. Ежегодно предоставлять Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписку из приказа уполномоченного федерального органа исполнительной власти об установлении величины норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по сетям на отчетный и регулируемый период; - копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год; - копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения; - не позднее 15 марта текущего года Таблицу № П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 05.03.2008 №10/2008-э «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея») – в целях формирования отпуска (передачи) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на следующий период регулирования; - прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети; 	<p>3.5.13. изложить в следующей редакции: Ежегодно предоставлять Заказчику:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не позднее 15 марта текущего года Таблицу № П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 05.03.2008 №10/2008-э «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея») – в целях формирования отпуска (передачи) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на следующий период регулирования; - прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети; - не позднее <u>01 апреля текущего года</u> плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования; - не позднее <u>01 апреля текущего года</u> величину заявленной мощности по форме Приложения № 13 к настоящему Договору - в целях формирования согласованной величины заявленной мощности; - до <u>15 июля текущего года</u> скорректированные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору. 	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования;</p> <p>- не позднее <u>01 апреля текущего года</u> величину заявленной мощности по форме Приложения № 13 к настоящему Договору - в целях формирования согласованной величины заявленной мощности для оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии на следующий период регулирования;</p> <p>- до <u>15 июля текущего года</u> скорректированные плановые объемы приема и отпуска электрической энергии по форме Приложения № 3 к настоящему Договору.</p>		
<p>3.5.14. Беспрепятственно по заявке Заказчика допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема услуг, оказанных по настоящему Договору.</p> <p>Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:</p> <p>- обеспечивать доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергопринимающих устройств, либо в бесхозных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;</p> <p>- проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам</p>	<p>Объединить п. 3.5.14 — 3.5.22 в один пункт п. 3.5.14 и изложить его следующей редакцией: Все технические мероприятия, по допуску приборов учета электрической энергии, а так же контрольных съемов показания осуществляется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.</p>	<p>Объединить п. 3.5.14 — 3.5.22 в один пункт п. 3.5.14 и изложить его следующей редакцией: Все технические мероприятия, по допуску приборов учета электрической энергии, а так же контрольных съемов показания осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>Исполнителя.</p> <p>3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.</p> <p>3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки</p> <p>3.5.17. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и допуск в эксплуатацию приборов расчетного учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.</p> <p>3.5.18. Оформлять акты замены и последующего допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии совместно с Потребителем, ГП (ЭСО) и ССО, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска измерительных комплексов в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки но не позднее календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.</p> <p>3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.</p> <p>3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в год.</p>		

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.</p> <p>3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.</p> <p>3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать сохранность средств измерений электроэнергии, пломб и (или) знаков визуального контроля, обеспечивать работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к средствам измерения электрической энергии.</p>		
<p>3.5.23. Оплачивать ГП (ЭСО) стоимость фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях, возникших в процессе ее передачи Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, в целях исполнения обязательства, возникшего согласно п. 51 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и п. 2 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179.</p>	<p>3.5.23 исключить (данный вопрос уже урегулирован между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ПАО «ТНС энерго Кубань» в рамках договора № 1310264 купли-продажи электрической энергии в целях компенсации величины технологического расхода (потерь) электрической энергии от 26.08.2011г.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.24. Предоставлять Заказчику в документарном и электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется ограничение нагрузки потребления; - перечень Потребителей электрической энергии, (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых, может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям. 	<p>3.5.24 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.27. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергопринимающих устройств, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с</p>	<p>3.5.27. изложить в следующей редакции: Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергопринимающих устройств, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, сроки</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.</p> <p>Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 (пятнадцатого) августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий графи</p>	<p>проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства.</p>	
<p>3.5.28. В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю и сообщать о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему оформленных надлежащим образом актов о бездоговорном потреблении электроэнергии.</p>	<p>3.5.28 изложить в следующей редакции: В случае выявления Потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>	<p>п. 3.5.31. изложить в следующей редакции: Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору. В случае, если Заказчик в течении 10 дней не направит подписанный и скрепленный печатью Акт сверки платежей по настоящему Договор, данный документ считается подписанный с обеих сторон.</p>	<p>В редакции Заказчика</p>
<p>3.5.32. Постоянно контролировать состояние электрических сетей, по которым передается электрическая энергия, и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.</p>	<p>3.5.32 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.33. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Заказчику копию справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями».</p>	<p>3.5.33 исключить (справки Ф - № 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями» является документом статистической отчетности. Законодательств не предполагает представление данной документации стороним лицам).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.34. Обеспечивать исполнение заявок Заказчика, ГП (ЭСО) на введение режима ограничений/включений Потребителей электроэнергии, технологически присоединенных к сети Исполнителя или через смежную сеть (субисполнителя).</p> <p>Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих</p>	<p>3.5.34 исключить (порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии регулируется Разделом 4 настоящего договора)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>обстоятельств:</p> <p>а) соглашение Сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));</p> <p>б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:</p> <ul style="list-style-type: none"> - неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности Потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре; - возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа, а если Потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая в соответствии с Основными положениями продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией); - выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии; - невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств 		

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;</p> <p>- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;</p> <p>в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;</p> <p>г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;</p> <p>д) приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;</p> <p>е) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) Договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств Сторон по Договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый Договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;</p> <p>ж) выявление гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442, факта</p>		

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;</p> <p>з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;</p> <p>и) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;</p> <p>к) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.</p> <p>Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) и субисполнителем при необходимости компенсации понесенных затрат, связанных с введением ограничений и восстановлением электроснабжения.</p>		
<p>3.5.35. В случае отсутствия расчетных приборов учета на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон по данному Договору, установить их для ведения расчетов по объему передаваемой электроэнергии и потребляемой на хозяйственные нужды.</p>	<p>п. 3.5.35 исключить (Разделом 10 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 22.06.2019)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>3.5.36. В течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.10 настоящего Договора уведомлять ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.</p> <p>3.5.37. В соответствии с ППРФ №861 от 27.12.2004 в действующей редакции вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее</p>	<p>п. 3.5.36. исключить (Данная информация предоставляется согласно Положению о взаимодействии оперативно-технологического персонала филиала Адыгейские электрические сети ПАО «Кубаньэнерго» с оперативно-технологическим персоналом ООО «Майкопская ТЭЦ»)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности.</p> <p><i>Резервируемая максимальная мощность</i> определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.</p> <p>Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за окончанием каждого месяца, представлять Заказчику информацию о величине резервируемой максимальной мощности по каждой точке поставки в отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.</p>		
<p>5.7. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p>«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» согласовывается со всеми ГП (ЭСО), потребители которых технологически присоединены к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 08 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.</p>	<p>5.7. изложить в следующей редакции: Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам поставки электроэнергии из сети Исполнителя (в соответствии с Приложением № 1.2 к настоящему Договору), полученной информации от Потребителей ГП (ЭСО) и ССО, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, а также величины фактических потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и данных систем АИИС КУЭ, определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО) и ССО за отчетный период и формирует «Акт первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).</p> <p>«Акт первичного учета принятой и переданной электрической энергии по сетям Исполнителя» согласовывается со всеми ГП (ЭСО), потребители которых технологически присоединены к сетям Исполнителя, и Смежными сетевыми организациями, также имеющими технологическое присоединение к сетям Исполнителя до 10 числа месяца, следующего за расчетным. Далее данный Акт согласовывается с Заказчиком.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция В редакции Исполнителя
<p>п. 5.8. Сальдированный переток электроэнергии, определяется по следующей формуле:</p> $W_{по} = \sum W_{по ст} + \sum W_{ссо} + \sum W_{эл} \cdot \sum W_{сп}$ <p>где:</p> <p>$\sum W_{по ст}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО), действующими на территории Исполнителя;</p> <p>$\sum W_{ссо}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО.</p> <p>$\sum W_{эл}$ - фактические потери в сетях Исполнителя.</p> <p>$\sum W_{сп}$ - собственное потребление Исполнителя.</p>	<p>п. 5.8 исключить (в связи с наличием расчетных приборов электрической энергии, определяющих сальдированный переток электрической энергии)</p>	
<p>5.9.1. При отсутствии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности точек приема в сеть Исполнителя.</p>	<p>п. 5.9.1 исключить в связи с тем, что расчетная величина мощности определяется Региональной энергетической комиссией</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>5.9.2. При наличии у Исполнителя собственного потребления электрической энергии, величина мощности при взаиморасчетах между Заказчиком и Исполнителем, определяется как сумма мощности присоединенных к сетям Исполнителя потребителей.»</p>	<p>п. 5.9.2 исключить в связи с тем, что расчетная величина мощности определяется Региональной энергетической комиссией</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>5.10. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.</p>	<p>п. 5.10 исключить (между ПАО «ТНС энерго Кубань» и ООО «Майкопская ТЭЦ» заключен договор энергоснабжения № 455975 от 30.05.2013г., в рамках которого ООО «Майкопская ТЭЦ» оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе тарифа на энергоснабжения).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>5.12. Ежемесячно до 8 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору</p>	<p>5.12. изложить в следующей редакции: Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителем составляется «Акт-баланс прием-отпуск и потери электроэнергии по сетям Исполнителя» за отчетный период по формату Приложения № 7 к настоящему Договору</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>5.14. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.</p>	<p>5.14. изложить в следующей редакции: Исполнитель в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета принятой и переданной электроэнергии по сетям Исполнителя» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>	<p>Изложить п. 5.16. в следующей редакции: Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его. Если в течение 5 дней от Заказчика не поступят письменные мотивированные возражения, то акт считается принятым без разногласий и замечаний.</p>	<p>В редакции Заказчика</p>
<p>6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>	<p>п. 6.1 изложить в следующей редакции: Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Краснодарского края утвержденных Приказом уполномоченного регулирующего органа – Региональной энергетической комиссией департаментом цен и тарифов Краснодарского края.</p> <p>Количество мощности переданной из сетей исполнителя определяется величиной мощности, учтенной при установлении тарифа на услугу по передаче на соответствующий регулируемый период (согласно экспертному заключению)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Количество электрической энергии, принимаемой к расчёту стоимости услуг по одноставочному тарифу или в части компенсации потерь при расчёте услуг по передаче по двухставочному тарифу определяется по точкам поставки в сеть Исполнителя. 	<p>В редакции Заказчика</p>
<p>6.4. Оплата услуг по передаче электрической</p>	<p>п. 6.4. изложить в следующей редакции: Оплата услуг по</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>энергии (мощности) производится Заказчиком до 26 (двадцать шестого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем в неоспариваемом объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя и полученного Заказчиком от Исполнителя счета на оплату (счета-фактуры).</p> <p>Счет-фактура на оплату услуг выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством. В случае неисполнения, либо несвоевременного исполнения Исполнителем обязанности по составлению и направлению Заказчику Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, предусмотренной пунктом 5.14 Договора, либо непредоставления (несвоевременного предоставления) указанных в настоящем пункте Договора документов, Заказчик оплачивает оказанные услуги в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предоставления указанных документов, но не ранее 26 числа месяца следующего за расчетным месяцем</p>	<p>передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем в объеме оказанных услуг на основании оформленного Сторонами Сводного акта об оказании услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя.</p>	
<p>6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>	<p>п. 6.5. изложить в следующей редакции: Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p>	<p>В редакции Заказчика</p>
<p>6.6. Исполнитель обязан возместить убытки, причиненные вследствие нарушения порядка составления и выставления счетов – фактур, предусмотренного статьей 169 Налогового кодекса РФ, в размере, равном налогу на добавленную стоимость, указанному в соответствующем счете и счете – фактуре, в случае отказа налогового органа в принятии к вычету или возмещению сумм налога на добавленную стоимость по причине нарушения порядка составления и выставления данного счета – фактуры.</p>	<p>п. 6.6 исключить (данное условие не предусмотрено действующим законодательством)</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.</p>	<p>п. 6.7. изложить в следующей редакции: В случае наличия у Исполнителя перед Заказчиком задолженности по обязательствам не вытекающим из настоящего Договора, то оплата услуг Исполнителя не может быть зачтена в качестве однородных встречных требования. Зачеты однородных встречных требований по настоящему Договору не допускаются (ст. 410 ГК РФ).</p>	<p>Исключить</p>
<p>7.3. В случае неисполнения (ненадлежащего</p>	<p>п. 7.3 исключить (данное условие противоречит требованиям</p>	<p>Исключить</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
исполнения) обязанности, предусмотренной пунктом 3.5.12 настоящего Договора, Исполнитель оплачивает Заказчику штрафную неустойку в размере 1 000 (одна тысяча) рублей за каждый день неисполнения (ненадлежащего исполнения) данной обязанности.	действующий законодательства)	
7.7. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП (ЭСО), иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором. Исполнитель возмещает в регрессном порядке убытки, возмещенные Заказчиком ГП (ЭСО), Потребителю ГП (ЭСО), причиненные в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора.	п. 7.7 исключить (данное условие противоречит требованиям действующий законодательства)	В редакции Исполнителя
7.8. При недопуске полномочных представителей Сторон, ГП (ЭСО) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного в акте о не допуске к приборам учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы. Оплата расходов не освобождает Сторон от возмещения убытков, вызванных не допуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к расчетным приборам учета, средствам измерения количества и (или) качества энергии.	п. 7.8 исключить (данное условие противоречит требованиям действующий законодательства)	В редакции Исполнителя
7.9. В случае нарушения п.1.2 Договора Исполнитель возмещает Заказчику убытки в полном объеме.	п. 7.9 исключить	В редакции Исполнителя
7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.	п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, либо 0,1 % за каждый день просрочки от суммы задолженности, по выбору Исполнителя. Данное положение применяется к платежам по предоплате (авансу).	п. 7.12 Исключить
9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением уведомлений Заказчика о выборе варианта цены (тарифа)) действительны только при оформлении дополнительных соглашений	п. 9.4 изложить в следующей редакции: Любые изменения и дополнения к настоящему Договору (за исключением уведомлений Заказчика о выборе варианта цены (тарифа)) действительны только при оформлении дополнительных	В редакции Исполнителя

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>Учитывая, что Стороны при заключении настоящего Договора исходили из обстоятельства, что объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также характеристики таких объектов, были учтены при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем, то любое изменение настоящего Договора, обусловленное изменением указанного обстоятельства, производится не ранее начала применения индивидуального тарифа, учитывающего изменение обстоятельств при которых Стороны исходили при заключении настоящего Договора. Исполнитель в целях внесения изменений в настоящий Договор представляет Заказчику доказательства такого учета при установлении индивидуального тарифа для расчетов между Заказчиком и Исполнителем за услуги по передаче электрической энергии.</p>	<p>соглашений подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>абз 2 пункта 9.4 в редакции ПАО «Кубаньэнерго» нарушает антимонопольное законодательство и не может быть принят ООО «Майкопская ТЭЦ»</p>	
<p>9.5. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Краснодарского края.</p>	<p>9.5. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение Арбитражного суда Республики Адыгея (по месту исполнения обязательств и на месте нахождения филиала ПАО «Кубаньэнерго» Адыгейские электрические сети).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».</p>	<p>10.2. Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1. заказчик неверно указал номера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 1» и «Головной узел», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий)</p>	<p>Приложение № 1.1 к Договору «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя», принять в редакции Заказчика, согласно Приложению №1 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.</p>
<p>10.3. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети</p>	<p>В приложении № 1.2 неверно указаны точки поставки из сети</p>	<p>Приложение № 1.2 к Договору «Перечень точек поставки электроэнергии из сети</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго» Исполнителя).	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
	<p>ООО «Майкопская ТЭЦ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отражены потребители (поквартирно) в домах непосредственно-го управления, в то время как сетевая компания осуществляет услугу по передаче электрической энергии до границы балансо-вой принадлежности, т. к. до ВРУ жилого дома; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Весна», «ДНТ «Новая Весна», ДНТ «Верхняя Весна», ДР «Род-ник», ОСНТ «Звездочка», однако собственником электрические сети данных товариществ с 01.04.2019г. Является сетевая компа-ния ООО «ЮГ-Энергосеть»; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Дружба», однако согласно обширной судебной практике, сло-жившейся между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ПАО «ТНС энерго Кубань», ООО «Майкопская ТЭЦ» оказывает услугу по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности ДНТ «Дружба», соответственно, точками поставки являются ТП-289, ТП -434 <p>В связи с чем изложить Приложение № 1.2. в редакции Приложе-ния № 1.2/1, Приложения 1.2/2, Приложение 1.2/3, Приложения 1.2/4 (Приложение № 2,3,4,5 к протоколу разногласий)</p>	<p>Исполнителя», принять в редакции Заказчика, согласно Приложению № 2 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.</p>
<p>Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».</p>	<p>Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий).</p>	<p>Приложение № 8 к Договору «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» принять в редакции Заказчика, согласно Приложению № 3 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.</p>
<p>Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».</p>	<p>В приложении № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в аб-солютном и относительном выражении)» вторую строку «Хозяй-ственные нужды» исключить, в связи с тем между ПАО «ТНС энерго Кубань» и ООО «Майкопская ТЭЦ» заключен договор энергоснабжения № 455975 от 30.05.2013г.</p>	<p>Приложение № 9 к Договору «Нормативные потери в сетях Исполнителя на __ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)», принять в редакции Заказчика, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.</p>
<p>Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».</p>	<p>В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в строке 11 «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к</p>	<p>Приложение № 10 к Договору «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» принять в редакции Заказчика, согласно Приложению № 5 к настоящему протоколу урегулирования разногласий.</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласование
	ини № 13 равной 63,619 МВт.	
	По тексту договора изменить понятие точек приема в сеть и точек отпуска из сети изменить на точки поставки в сети/из сети Исполнителя	В редакции Исполнителя
	Единоличным исполнительным органом ООО «Майкопская ТЭЦ» является генеральным директор, в связи с чем считать подписантом договора и всех приложений к нему со стороны Исполнителя генерального директора	В редакции Исполнителя

1. Подписанием настоящего протокола урегулирования разногласий, Стороны подтверждают, что ими достигнуто соглашение об изложении указанных выше условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в согласованной Сторонами редакции.

2. Настоящий протокол урегулирования разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3. Приложения к настоящему протоколу урегулирования разногласий:

Приложение № 1: «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя» на 3 л.;

Приложение № 2: «Перечень точек поставки электроэнергии из сети Исполнителя» на 2267 л.;

Приложение № 3: «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» на 1 л.;

Приложение № 4: «Нормативные потери в сетях Исполнителя на ___ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)» на 1 л.;

Приложение № 5: «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» на 1 л.;

Приложение № 6: «Объем заявленной мощности» на 1 л.

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор

А. В. Дюрягин



*С протоколом соглашением
подписан от 19.12.19 г.*

Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997650001

р/с 40702810705000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение № 8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Заместитель генерального директора

по реализации услуг



Нишук

ПАО «Майкопская ТЭЦ»

ЭКЗЕМПЛЯР
ПАО «Кубаньэнерго»

**ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2 к
ПРОТОКОЛУ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2
к ПРОТОКОЛУ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от 17.12.2019**

**к протоколу урегулирования разногласий
к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 02.12.2019г. № _____**

г. Краснодар

«19» февраля 2020 года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 №23/256-н/23-2019-11-653, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Лунева Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий № 2 к протоколу согласования разногласий от 17.12.2019 к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны</p>	<p>Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны</p>	<p>Преамбулу протокола урегулирования разногласий № 2 от _____ читать в следующей редакции: Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Лунева Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны</p>
<p>«Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и...»</p>	<p>«Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и...»</p>	<p>Преамбулу протокола согласования разногласий от 17.12.2019 читать в следующей редакции: «Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 №23/256-н/23-2019-11-653, с одной стороны, и...».</p>

* Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>п.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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p> <p>Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.</p> <p>Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>	<p>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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).</p> <p>Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.</p> <p>Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>
<p>п.1.1 Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p>	<p>Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, и исчисляемая в мегаваттах (МВт). Мощность, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется Региональной энергетической комиссией Департамента цен и тарифов Краснодарского края для каждого периода регулирования. Величины заявленной, максимальной мощности могут корректироваться в зависимости от присоединенного оборудования.</p>	<p>Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p>
<p>п. 3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>	<p>п. 3.5.31. изложить в следующей редакции: Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору. В случае, если Заказчик в течении 10 дней не направит подписанный и скрепленный печатью Акт сверки платежей по настоящему Договор, данный документ считается</p>	<p>п. 3.5.31 Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>п. 5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>	<p>подписанный с обеих сторон.</p> <p>Изложить п. 5.16. в следующей редакции: Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его. Если в течение 5 дней от Заказчика не поступят письменные мотивированные возражения, то акт считается принятым без разногласий и замечаний.</p>	<p>п. 5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>
<p>п. 6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>	<p>п. 6.1 изложить в следующей редакции: Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Краснодарского края утвержденных Приказом уполномоченного регулирующего органа – Региональной энергетической комиссией департаментом цен и тарифов Краснодарского края.</p> <p>Количество мощности переданной из сетей исполнителя определяется величиной мощности, учтенной при установлении тарифа на услугу по передаче на соответствующий регулируемый период (согласно экспертному заключению)</p> <p>Количество электрической энергии, принимаемой к расчёту стоимости услуг по одноставочному тарифу или в части компенсации потерь при расчёте услуг по передаче по двухставочному тарифу определяется по точкам поставки в сеть Исполнителя.</p>	<p>п. 6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>
<p>п. 6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>	<p>п. 6.5. изложить в следующей редакции: Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p>	<p>п. 6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>
<p>6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного</p>	<p>п. 6.7. изложить в следующей редакции: В случае наличия у Исполнителя перед Заказчиком задолженности по обязательствам не</p>	<p>п. 6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.	вытекающим из настоящего Договора, то оплата услуг Исполнителя не может быть зачтена в качестве однородных встречных требования. Зачеты однородных встречных требований по настоящему Договору не допускаются (ст. 410 ГК РФ).	третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.
7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.	п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, либо 0,1 % за каждый день просрочки от суммы задолженности, по выбору Исполнителя. Данное положение применяется к платежам по предоплате (авансу).	п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с действующим законодательством.
10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».	10.2. Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1. заказчик неверно указал номера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 4» и «Головной узел ТСН-3», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	В редакции Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ») (в редакции Протокола разногласий от 05.12.2019г.)
Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».	Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	В редакции Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ») (в редакции Протокола разногласий от 05.12.2019г.)
Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».	В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в строке 11 «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к Протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	В редакции Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ») (в редакции Протокола разногласий от 05.12.2019г.)
Приложение № 13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной	В редакции Исполнителя

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
Приложение №13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной мощности» неверно указан объем заявленной мощности равный 58.829 МВт, при этом объем утвержденный РЭК ДЦиТ по КК составляет 63.619 МВт, в связи с чем считать заявленную мощность в Приложении № 13 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии равной 63,619 МВт.	В редакции Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)

п. 1 Протокола разногласий № 2 в редакции: «Подписанием настоящего протокола урегулирования разногласий № 2, Стороны подтверждают, что ими достигнуто соглашение об изложении указанных выше условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в Согласованной Сторонами редакции.» ООО «Майкопская ТЭЦ» не принимается и не согласовывается.

Считать подписантом протокола урегулирования разногласий № 2 генерального директора ООО «Майкопская ТЭЦ» Лунева Игоря Анатольевича.

1. Настоящий протокол согласования разногласий № 2 составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор



Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997650001

р/с 40702810705000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Заместитель генерального директора
по реализации услуг



О. Ф. Нишук

подписано с
протоколом
урегулирования
разногласий № 2

ПАО «Кубаньэнерго»

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 3

к ПРОТОКОЛУ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2
к ПРОТОКОЛУ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2
к ПРОТОКОЛУ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от 17.12.2019
к протоколу урегулирования разногласий
к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 02.12.2019г. № _____

г. Краснодар

«__» _____ 2020 года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 №23/256-н/23-2019-11-653, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Лунёва Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий № 3 к протоколу согласования разногласий № 2 от 19.02.2020 к протоколу урегулирования разногласий № 2 к протоколу согласования разногласий от 17.12.2019 к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны...

Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Лунёва Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий № 2 к протоколу согласования разногласий от 17.12.2019 к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:...

Согласованная Сторонами редакция

Преамбулу протокола согласования разногласий №2 от 19.02.2020 читать в следующей редакции:
«Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Лунёва Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол согласования разногласий № 2 от 19.02.2020 к протоколу урегулирования разногласий № 2 к протоколу согласования разногласий от 17.12.2019 к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:...»

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p><i>п.1.1</i> 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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p> <p>Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.</p> <p>Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>	<p>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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).</p>
<p>10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».</p>	<p><i>10.2.</i> Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1 заказчик неверно указал номера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 4» и «Головной узел ТСН-3», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)</p>	<p>10.1 Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя» принять в редакции Приложения № 1 к протоколу урегулирования разногласий № 2.</p>
<p>Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».</p>	<p>Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.).</p>	<p>Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» принять в редакции Приложения № 2 к протоколу урегулирования разногласий № 2.</p>
<p>Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их</p>	<p>В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам</p>	<p>Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора,</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
пропускную способность».	Договора, включая их пропускную способность» в строке 11 «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к Протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	включая их пропускную способность» принять в редакции Приложения № 3 к протоколу урегулирования разногласий № 2.
Приложение №13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной мощности» неверно указан объем заявленной мощности равный 58,829 МВт, при этом объем утвержденный РЭК ДЦиТ по КК составляет 63.619 МВт, в связи с чем считать заявленную мощность в Приложении № 13 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии равной 63,619 МВт.	Приложение №13 «Объем заявленной мощности» принять в редакции Приложения №4 к протоколу урегулирования разногласий № 2.

1. Настоящий протокол урегулирования разногласий № 3 составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019 № _____.

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ
г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор

И.А. Лунёв

Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997650001

р/с 40702810705000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России
г. Астрахань

Заместитель генерального директора
по реализации услуг

О. Ф. Нищук



ЭКЗЕМПЛЯР
ПАО «Кубаньэнерго»

ПАО «Кубаньэнерго»

ПРОТОКОЛ УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ № 2
к ПРОТОКОЛУ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от 17.12.2019

к протоколу урегулирования разногласий
к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 02.12.2019г. № _____

г. Краснодар

«__» _____ 20__ года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 №23/256-н/23-2019-11-653, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Вениаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол урегулирования разногласий № 2 к протоколу согласования разногласий от 17.12.2019 к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>«Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и...»</p>	<p>«Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-н/23-2018-12-70, с одной стороны, и...»</p>	<p>Прембулу протокола согласования разногласий от 17.12.2019 читать в следующей редакции: «Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 23.12.2019 №23/256-н/23-2019-11-653, с одной стороны, и...».</p>
<p>п.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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p>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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
	<p>Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору.</p> <p>Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>	<p>п. 2 ПП РФ от 27.12.2004 № 861 (ред. от 22.06.2019) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...)</p>
<p><i>п.1.1</i> <i>Заявленная мощность</i> – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p>	<p><i>Заявленная мощность</i> – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, и исчисляемая в мегаваттах (МВт). Мощность, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется Региональной энергетической комиссией Департамента цен и тарифов Краснодарского края для каждого периода регулирования. Величины заявленной, максимальной мощности могут корректироваться в зависимости от присоединенного оборудования.</p>	<p><i>Заявленная мощность</i> – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p> <p>п. 2 ПП РФ от 27.12.2004 № 861 (ред. от 22.06.2019) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг...)</p>
<p>п. 3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>	<p>п. 3.5.31. изложить в следующей редакции: Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору. В случае, если Заказчик в течении 10 дней не направит подписанный и скрепленный печатью Акт сверки платежей по настоящему Договор, данный документ считается подписанный с обеих сторон.</p>	<p>п. 3.5.31 Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>
<p>п. 5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>	<p>Изложить п. 5.16. в следующей редакции: Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его. Если в течение 5 дней от Заказчика не поступят письменные мотивированные возражения, то акт считается принятым без разногласий и замечаний.</p>	<p>п. 5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>
<p>п. 6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц. Расчеты за оказанные услуги по передаче</p>	<p>п. 6.1 изложить в следующей редакции: Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p>	<p>п. 6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц. Расчеты за оказанные услуги по передаче</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	• Согласованная Сторонами редакция
<p>электрической энергии производится в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>	<p>Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Краснодарского края утверждённых Приказом уполномоченного регулирующего органа – Региональной энергетической комиссией департаментом цен и тарифов Краснодарского края.</p> <p>Количество мощности переданной из сетей исполнителя определяется величиной мощности, учтённой при установлении тарифа на услугу по передаче на соответствующий регулируемый период (согласно экспертному заключению)</p> <p>Количество электрической энергии, принимаемой к расчёту стоимости услуг по одноставочному тарифу или в части компенсации потерь при расчёте услуг по передаче по двухставочному тарифу определяется по точкам поставки в сеть Исполнителя.</p>	<p>электрической энергии производится в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>
<p>п. 6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>	<p>п. 6.5. изложить в следующей редакции: Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p>	<p>п. 6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>
<p>6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.</p>	<p>п. 6.7. изложить в следующей редакции: В случае наличия у Исполнителя перед Заказчиком задолженности по обязательствам не вытекающим из настоящего Договора, то оплата услуг Исполнителя не может быть зачтена в качестве однородных встречных требования. Зачеты однородных встречных требований по настоящему Договору не допускаются (ст. 410 ГК РФ).</p>	<p>п. 6.7. Исключить</p>
<p>7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.</p>	<p>п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, либо 0,1 % за каждый день просрочки от суммы задолженности, по выбору Исполнителя. Данное положение применяется к платежам по предоплате (авансу).</p>	<p>п. 7.12. В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии действующим законодательством Российской Федерации.</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».	10.2. Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1. заказчик неверно указал номера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 4» и «Головной узел ТСН-3», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	10.1 Приложение № 1.1 к Договору «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя», принять в редакции Заказчика, согласно Приложению №1 к настоящему протоколу урегулирования разногласий № 2.
Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».	Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	Приложение № 8 к Договору «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» принять в редакции Заказчика, согласно Приложению № 2 к настоящему протоколу урегулирования разногласий № 2.
Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность».	В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в строке 11 «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к Протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	Приложение № 10 к Договору «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» принять в редакции Заказчика, согласно Приложению № 3 к настоящему протоколу урегулирования разногласий № 2.
Приложение №13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной мощности» неверно указан объем заявленной мощности равный 58,829 МВт, при этом объем утвержденный РЭК ДЦиТ по КК составляет 63.619 МВт, в связи с чем считать заявленную мощность в Приложении № 13 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии равной 63,619 МВт.	Приложение №13 к Договору «Объем заявленной мощности» принять в редакции Заказчика, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу урегулирования разногласий № 2.

1. Подписанием настоящего протокола урегулирования разногласий № 2, Стороны подтверждают, что ими достигнуто соглашение об изложении указанных выше условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в Согласованной Сторонами редакции.

2. Настоящий протокол урегулирования разногласий № 2 составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

3. Приложения к настоящему протоколу урегулирования разногласий:

Приложение № 1: «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя» на ___ л.;

Приложение № 2: «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» на ___л.;

Приложение № 3: «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» на ___л.;

Приложение № 4: «Объем заявленной мощности» на ___л.

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

к/с 30101810600000000602

БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор

_____ А. В. Дюрягин

Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,
ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997650001

р/с 40702810705000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Заместитель генерального директора
по реализации услуг

_____ О. Ф. Нишук



Перечень
объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя

1. Линии электропередачи			
№ п/п	Наименование ЛЭП	Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	2	3	4
		пгт "Черемушки", г. Майкоп, ул. Юнгатов, 1	
1	РП-10-1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ПАО "Кубаньэнерго"
2	Тяг.-3-1		
3	РП-7-1		
4	РП-4-1		
5	МР-1		
6	МР-2		
7	ВСО		
8	РП-2-1		
9	Тяг.-3-2		
10	РП-8-2		
11	РП-10-2		
12	РП-11-1		
13	РП-11-2		
		пгт "Северная", г. Майкоп, ул. Индустриальная, 2	
14	ПС	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ПАО "Кубаньэнерго"
15	ШВР-3		
16	РП-1-1		
17	ВЛ-1		
18	Фидер-1		
19	Фидер-2		
20	Кем-3-А		
21	Промзона		
22	РП-3-2		
23	Нефтезаправка		
24	РП-11-2		
25	Канал		
26	РП-14-1		
27	МДФ-3		
28	МДФ-4		
29	МДФ-5		
30	РП-18 (МДФ-1)		
31	ТП-500 (МДФ-1)	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ООО "ФМК "ВитЛес"
32	ТП-18	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ОАО "Майкопормаль"
33	РП-6 ФА4		
34	ТГ-4 ФА3		
35	ТГ-4 ФА3		
36	РП-6 ФА3 в ТП 92,297		
		д. Гавердовская	
37	ТП-450	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ПАО "Кубаньэнерго"
38	ТП-718		
39	ТП-497		
40	ТП-481		
41	ТП-730		
42	ТП-972		
		сельское	
43	КТП-91-ПТ-1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ПАО "Кубаньэнерго"
44	КТП-434-ХТ-5		
45	ЧМ-101-729		
46	ЧМ-101-728		
47	КТП-401-СД-1		
48	КТП-103-4-ЧМ-1-640		
		пгт "Южная", г. Майкоп, ул. Лесная, 2	
49	ДтУ-Завод	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ООО "СетьЭнерго"
50	Центральная подстанция		
		пгт Майкоп, г. Майкоп, ул. Апперонская, 69	
51	КЛ-1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ООО "Пузыль-Экоэнерго"
52	КЛ-2		
53	КЛ-3		
54	КЛ-4		
55	КЛ-5		
56	КЛ-6		
57	РП-6 Ввод от МиниТЭС	"МиниТЭС"	ОАО "Адгитэнергострой"

2. Оборудование			
№ п/п	Наименование оборудования	Сторона договора, выполняющая изменения эксплуатационного состояния	Сторона договора, согласующая изменения эксплуатационного состояния
1	2	3	4
		пгт "Южная", г. Майкоп, ул. Лесная, 2	
58	Тяговая ПС 1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ООО "СетьЭнерго"
59	КЗЧ-1		
60	Тяговая ВЛ		
61	КЗЧ-2		
62	Тяговая ВЛ		
63	АТС-4		
64	Контактные присоединения проводов на опоре №53 ВЛ-4 в ЧМ-1	ООО "Майкопская ТЭЦ"	ПАО "Кубаньэнерго"

Исполнитель:
ООО "Майкопская ТЭЦ"
Генеральный директор

и.п. А.В. Доринин

Заказчик:
ПАО "Кубаньэнерго"
Заместитель генерального директора по
закупочным услугам

и.п. Ивашкин



Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность на 2020 год

№ по п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Марка оборудования	напряжение, кВ	Ном. Ток, А	P заявл, МВт	S присоед, МВА	P макс, МВт	Пропускная способность присоединенного оборудования Исполнителя, МВт
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
п/ст "Черемушки", г. Майкоп, ул. Юнатов, 1								
1	РП-10-1	2АСБ-240	6	620	2,800	6,385	23,000	4,000
2	Тяг.-3-1	АСБ120	6	270	0,480	2,014		3,400
3	РП-7-1	2ААНВ-150	6	480	2,360	8,730		4,000
4	РП-8-1	АСБ-240	6	620	2,900	6,000		4,000
5	МР-1	АСБ-240	6	310	1,270	5,754		3,900
6	МР-2	АСБ-240	6	310	1,800	5,350		3,900
7	ВОС	АСБ-140	6	270	1,100	7,055		2,700
8	РП-7-2	2ААНВ-150	6	480	2,500	5,970		4,000
9	Тяг.-3-2	АСБ185	6	270	0,900	3,990		3,400
10	РП-8-2	АСБ-240	6	620	2,600	9,435		4,000
11	РП-10-2	2АСБ-240	6	620	2,190	5,470		4,000
12	РП-13-1	2АСБ-240	6	310	1,900	6,420		3,900
13	РП-13-2	2АСБ-240	6	310	0,200	1,430		3,900
п/ст "Северная", г. Майкоп, ул. Индустриальная, 2								
14	ГЭС	ААБ-240	6	310	0,562	2,830	14,700	3,900
15	ШВФ-3	ААБ-185	6	270	0,488	1,510		3,400
16	РП-3-1	ААНВ-185	6	270	0,900	4,100		3,400
17	ВД-7	СНПЗ 3*70	6	210	1,100	4,110		2,600
18	Фрунзе-1	ААБ-150	6	240	1,800	8,080		3,000
19	Фрунзе-2	ААБ-150	6	240	1,900	5,320		3,000
20	Конс. уз.	АСБ-120	6	240	0,600	2,150		2,400
21	Промзона	ААБ-185	6	270	0,352	2,630		3,400
22	РП-3-2	ААНВ-185	6	270	1,670	8,210		3,400
23	Нефтезаведка	ААНВ-240	6	310	1,100	5,040		3,900
24	РП-14-2	АСБ-240	6	310	1,700	4,010		3,900
25	Камал	ААНВ-240	6	310	0,377	3,860		3,900
26	РП-14-1	АСБ-240	6	310	1,353	3,910		3,900
27	МДФ-1	ААБ-240	6	310	0,400	6,610	0,480	
28	МДФ-2	ААБ-240	6	310	0,200	1,260	0,200	
29	МДФ-3	2ААБ-240	6	310	0,600	0,000	ред. МДФ-1	
30	МДФ-4	2ААБ-240	6	310	0,800	2,760	0,000	
31	МДФ-5	ААБ-185	6	310	0,300	0,960	0,300	
32	МДФ-6	ААБ-185	6	310	0,600	0,600	0,000	
33	РП 6 Ф64	ААНВ-150	6	310	1,900	1,260	3,967	3,000
34	ТГ-4 рез.	АСБ-150	6	240	0,700	0,682		2,250
35	ТГ-4 основ.	АСБ-150	6	275	0,700	0,782		3,000
36	РП 6 Ф67 к ТП 92-297	ААНВ-185	6	310	1,567	3,180		4,150
г. Гавердовский								
37	ТП-450	АС-35	10	175	0,160	0,180	1,160	0,160
38	ТП-718	АС-35	10	175	0,130	0,250		0,250
39	ТП-692	АС-35	10	175	0,100	0,180		0,160
40	ТП-691	АС-35	10	175	0,120	0,250		0,250
41	ТП-730	АС-35	10	175	0,111	0,180		0,160
42	ТП-832	А-50	10	215	0,100	0,160		0,160
43	КТП-91-Па-7	АСБ-35	10	175	0,139	0,100		1,575
44	КТП-454-Хт-5	АСБ-35	10	175	0,080	0,250		1,575
45	ЧМ-101-729	АСБ-35	10	175	0,080	0,180		1,575
46	ЧМ-101-728	АСБ-35	10	175	0,100	0,180		1,575
47	КТП-401-Сд-1	АСБ-35	10	175	0,040	0,100		1,575
п/ст "Южная", г. Майкоп, ул. Лесная, 2								
48	ЗРУ-6кВ; Дуб. Закод. 6кВ		6		1,300	3,930	1,300	
49	ЗРУ-6кВ; Тяговая ПС 1; 6кВ		6		0,600	8,264	0,600	
50	ЗРУ-6кВ; КЭЧ-1; 6кВ		6		1,400	4,060	1,400	
51	ЗРУ-6кВ; Тяговая ПС 1; 6кВ		6		0,600	1,384	0,600	
52	ЗРУ-6кВ; КЭЧ-2; 6кВ		6		1,400	6,510	1,400	
53	ЗРУ-6кВ; Тяговая ПС 2; 6кВ		6		0,100	0,900	0,100	
54	ЗРУ-6кВ; Военный городок; 6кВ		6		1,200	3,290	1,200	
55	ЗРУ-6кВ; АТС-1; 6кВ		6		1,000	5,665	1,000	
п/ст "Мини"ЭС", г. Майкоп, ул. Анжерская, 69								
56	ЗРУ-6кВ; Кл-1; 6кВ		6					
57	ЗРУ-6кВ; Кл-2; 6кВ		6					
58	ЗРУ-6кВ; Кл-3; 6кВ		6					
59	ЗРУ-6кВ; Кл-4; 6кВ		6					
60	ЗРУ-6кВ; Кл-5; 6кВ		6		7,500	23,400	7,500	
61	ЗРУ-6кВ; Кл-6; 6кВ		6					
62	ЗРУ-6кВ; Головной узел ТСН-3; 6кВ		6					
Мини"ЭС								
63	ЗРУ-6кВ; РП-5 Влад от Мини"ЭС; 6кВ прием	АСБ 3*120	6	240	0,400	0,630	0,400	
п/ст "Черемушки", г. Майкоп, ул. Солнечная, квартал 90-н								
64	Контактные присоединения проводов на опоре №53 ВД-6 кв ЧМ-1	ЗСНПЗ 1*150	6	310	0,400	0,630	0,400	

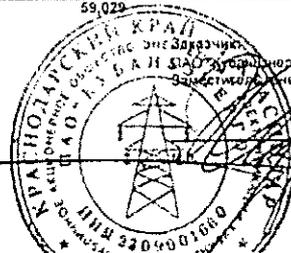
59,029

59,107

Исполнитель:
ООО "Майкопский ТЭЦ"
Генеральный директор

А.В. Дюрягин

м.п.



Заместитель генерального директора по реализации услуг
А.В. Дюрягин

ЭКЗЕМПЛЯР
ПАО «Кубаньэнерго»

Приложение № 4 к протоколу
урегулирования разногласий № 2
от _____ № _____
Приложение № 13 к договору оказания
услуг по передаче электрической энергии
от _____ № _____

«Величина заявленной мощности на 2020 год»

ООО «Майкопская ТЭЦ» 59,029 МВт
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

Исполнитель:
ООО «Майкопская ТЭЦ»
Генеральный директор

Заказчик:
ПАО «Кубаньэнерго»
Заместитель генерального директора
по реализации услуг

_____ А.В. Дюрягин
М.П.



_____ О.Ф. Нищук

ООО «Майкопская ТЭЦ»

ЭКЗЕМПЛЯР
ПАО «Кубаньэнерго»

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____

г. Краснодар

«17» декабря 2019 года

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (сокращенное наименование - ПАО «Кубаньэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора по реализации услуг Нищука Олега Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.12.2018 №23/256-п/23-2018-12-70, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» (сокращенное наименование ООО «Майкопская ТЭЦ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Дюрягина Алексея Веннаминовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», подписали настоящий протокол согласования разногласий к протоколу урегулирования разногласий к протоколу разногласий от 05.12.2019 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 02.12.2019г. № _____ о нижеследующем:

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p><i>п.1.1</i> <i>Точка поставки</i> - 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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства.</p>	<p><i>Точка поставки</i> - 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 границ балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения границ балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства. Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1.1 к настоящему Договору. Точки поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении №1.2/1, Приложение №1.2/2, Приложении №1.2/3, Приложение №1.2/4 к настоящему Договору.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p><i>п.1.1</i> <i>Заявленная мощность</i> - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).</p>	<p><i>Заявленная мощность</i> - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, и исчисляемая в мегаваттах (МВт). Мощность, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяется Региональной энергетической комиссией Департамента цен и тарифов</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
	Краснодарского края для каждого периода регулирования. Величины заявленной, максимальной мощности могут корректироваться в зависимости от присоединенного оборудования.	
<p>3.5.14. Беспрепятственно по заявке Заказчика допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей ГП (ЭСО) и ССО к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Исполнителя в целях определения объема услуг, оказанных по настоящему Договору.</p> <p>Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к указанным выше электроустановкам обязуется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивать доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя, владельца энергопринимающих устройств, либо в бесхозяйных сетях, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (Потребителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии; - проводить инструктаж представителей Заказчика, ГП (ЭСО) и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП (ЭСО) к электроустановкам Исполнителя. <p>3.5.15. Предоставлять Заказчику необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.</p> <p>3.5.16. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии, вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановок, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре</p>	<p>Объединить п. 3.5.14 — 3.5.22 в один пункт п. 3.5.14 и изложить его следующей редакции: Все технические мероприятия, по допуску приборов учета электрической энергии, а так же контрольных съемов показания осуществляется в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.</p>	<p>Объединить п. 3.5.14 — 3.5.22 в один пункт п. 3.5.14 и изложить его следующей редакции: Все технические мероприятия, по допуску приборов учета электрической энергии, а так же контрольных съемов показания осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>допуска прибора учета в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки</p> <p>3.5.17. Согласовывать с Заказчиком, порядок монтажа и допуск в эксплуатацию приборов расчетного учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.</p> <p>3.5.18. Оформлять акты замены и последующего допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии совместно с Потребителем, ГП (ЭСО) и ССО, в случае неявки одной из Сторон для участия в процедуре допуска измерительных комплексов в эксплуатацию передавать акты не явившимся Сторонам в течение 2 рабочих дней со дня проведения проверки но не позднее календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.</p> <p>3.5.19. Осуществлять контроль соблюдения сроков поверки измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии, установленных у Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО.</p> <p>3.5.20. Осуществлять контроль учета потребленной электрической энергии Потребителями ГП (ЭСО) и (или) ССО путем проведения контрольных проверок приборов учета не реже 1 (одного) раза в год. Проверять правильность работы измерительных комплексов расчетных средств учета электроэнергии при проведении контрольных проверок.</p> <p>3.5.21. Рассматривать поступающие от Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику (в филиал Заказчика) письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.</p> <p>3.5.22. В целях учета фактически принятой и переданной Исполнителем электрической энергии, оборудовать точки приема и точки отпуска средствами измерения электрической энергии.</p>		

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать сохранность средств измерений электроэнергии, пломб и (или) знаков визуального контроля, обеспечивать работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к средствам измерения электрической энергии.</p>		
<p>3.5.31. Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору.</p>	<p>п. 3.5.31. изложить в следующей редакции: Своевременно направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя Акт сверки платежей по настоящему Договору. В случае, если Заказчик в течении 10 дней не направит подписанный и скрепленный печатью Акт сверки платежей по настоящему Договору, данный документ считается подписанный с обеих сторон.</p>	<p>В редакции Заказчика</p>
<p>5.16. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.</p>	<p>Изложить п. 5.16. в следующей редакции: Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его. Если в течение 5 дней от Заказчика не поступят письменные мотивированные возражения, то акт считается принятым без разногласий и замечаний.</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>6.1. Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии производятся в соответствии с положениями действующих нормативно-правовых актов по индивидуальным тарифам, установленным органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов, а также в соответствии с принятой схемой взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии на период регулирования.»</p>	<p>п. 6.1 изложить в следующей редакции: Расчетным периодом по оплате услуг, оказываемых Исполнителем по настоящему Договору, считается 1 (один) календарный месяц.</p> <p>Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Краснодарского края утвержденных Приказом уполномоченного органа – Региональной энергетической комиссией Краснодарского края.</p> <p>Количество мощности переданной из сетей исполнителя определяется величиной мощности, учтенной при установлении</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
	<p>тарифа на услугу по передаче на соответствующий регулируемый период (согласно экспертному заключению)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Количество электрической энергии, принимаемой к расчёту стоимости услуг по одноставочному тарифу или в части компенсации потерь при расчёте услуг по передаче по двухставочному тарифу определяется по точкам поставки в сеть Исполнителя. 	
<p>6.5. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ.</p>	<p>п. 6.5. изложить в следующей редакции: Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p>	В редакции Исполнителя
<p>6.7. Исполнитель и Заказчик не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся им денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Сторон. Уступка прав требований третьим лицам по настоящему Договору оформляется отдельным договором, который оформляется между Заказчиком, Исполнителем и третьим лицом.</p>	<p>п. 6.7. изложить в следующей редакции: В случае наличия у Исполнителя перед Заказчиком задолженности по обязательствам не вытекающим из настоящего Договора, то оплата услуг Исполнителя не может быть заттена в качестве однородных встречных требования. Зачеты однородных встречных требований по настоящему Договору не допускаются (ст. 410 ГК РФ).</p>	В редакции Исполнителя
<p>7.12. Проценты, предусмотренные статьей 395 Гражданского кодекса Российской Федерации не подлежат взысканию.</p>	<p>п. 7.12 изложить в следующей редакции: В случае просрочки оплаты услуг, Заказчик уплачивает Исполнителю пени в соответствии с п. 2 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, либо 0,1 % за каждый день просрочки от суммы задолженности, по выбору Исполнителя. Данное положение применяется к платежам по предоплате (авансу).</p>	В редакции Исполнителя
<p>10.1. Приложение № 1.1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».</p>	<p>10.2. Изложить в следующей редакции: Приложение № 1.1 «Перечень точек поставки электроэнергии в сеть Исполнителя». В приложении 1.1. заказчик неверно указал номера приборов учета электрической энергии, не верно отразил коэффициенты трансформации, максимальную мощность, не указана точка поставки Трансформаторная подстанция № 840, ошибочно добавлена точки «МДФ — 4» и «Головной узел ТСН-3», в связи с чем изложить Приложение № 1.1. «Перечень точек поставки электрической энергии в сеть Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 1 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)</p>	В редакции Исполнителя
<p>10.3. Приложение № 1.2 «Перечень точек отпуска</p>	<p>В приложении № 1.2 неверно указаны точки поставки из сети</p>	В редакции Исполнителя

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
<p>электроэнергии из сети Исполнителя.</p>	<p>ООО «Майкопская ТЭЦ»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отражены потребители (поквартирно) в домах непосредственного управления, в то время как сетевая компания осуществляет услугу по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности, т. к. до ВРУ жилого дома; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Весна», «ДНТ «Новая Весна», ДНТ «Верхняя Весна», ДР «Родник», ОСНТ «Звездочка», однако собственником электрические сети данных товариществ с 01.04.2019г. Является сетевая компания ООО «ЮГ-Энергосеть»; - отражены потребители (дачники садовых товариществ) ДНТ «Дружба», однако согласно обширной судебной практике, сложившейся между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ПАО «ТНС энерго Кубань», ООО «Майкопская ТЭЦ» оказывает услугу по передаче электрической энергии до границы балансовой принадлежности ДНТ «Дружба», соответственно, точками поставки являются ТП-289, ТП -434 <p>В связи с чем изложить Приложение № 1.2. в редакции Приложения № 1.2/1, Приложения 1.2/2, Приложение 1.2/3, Приложения 1.2/4 (Приложение № 2.3.4.5 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.)</p>	
<p>Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя».</p>	<p>Изложить Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации на балансе Исполнителя» в редакции Исполнителя. (Приложение № 6 к протоколу разногласий от 05.12.2019г.).</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>
<p>Приложение № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на ___ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)».</p>	<p>В приложении № 9 «Нормативные потери в сетях Исполнителя на ___ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)» вторую строку «Хозяйственные нужды» исключить, в связи с тем между ПАО «ТНС энерго Кубань» и ООО «Майкопская ТЭЦ» заключен договор энергоснабжения № 455975 от 30.05.2013г.</p>	<p>Приложение № 9 к Договору «Нормативные потери в сетях Исполнителя на ___ год, с разбивкой по месяцам, диапазонам напряжения (в абсолютном и относительном выражении)», принять в редакции Заказчика, согласно приложению № 4 к протоколу урегулирования разногласий.</p>
<p>Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную</p>	<p>В приложении № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную</p>	<p>В редакции Исполнителя</p>

Редакция Заказчика (ПАО «Кубаньэнерго»)	Редакция Исполнителя (ООО «Майкопская ТЭЦ»)	Согласованная Сторонами редакция
способность».	способность» в строке П «РП-10-1» изменить на «РП-10-2» и изложить Приложение № 10 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность» в редакции Исполнителя. (Приложение № 7 к Протоколу разногласий от 05.12.2019г.)	
Приложение №13 «Объем заявленной мощности».	В Приложении № 13 «Объем заявленной мощности» неверно указан объем заявленной мощности равный 58.829 МВт, при этом объем утвержденный РЭК ДЦиТ по КК составляет 63.619 МВт, в связи с чем считать заявленную мощность в Приложении № 13 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии равной 63,619 МВт.	В редакции Исполнителя

1. Подписанием настоящего протокола согласования разногласий, Стороны подтверждают, что ими достигнуто соглашение об изложении указанных выше условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в согласованной Сторонами редакции.

2. Настоящий протокол согласования разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

Исполнитель:

ООО «Майкопская ТЭЦ»

Юридический адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

Почтовый адрес: 385018, Республика Адыгея, г. Майкоп,

ул. Курганная, 708

ИНН 0107019540 КПП 010501001

р/с 40702810001000014202

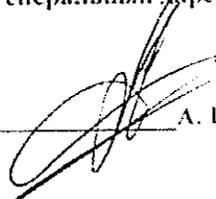
к/с 30101810600000000602

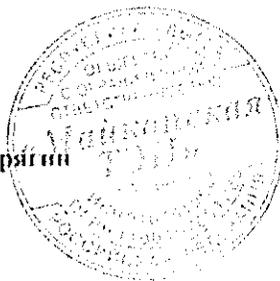
БИК 046015602

Юго-Западный банк СБ РФ

г. Ростов-на-Дону

Генеральный директор


А. В. Дорягин



Заказчик:

ПАО «Кубаньэнерго»

Юридический адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

Почтовый адрес: 350033, г. Краснодар,

ул. Ставропольская, 2 А

ИНН 2309001660 КПП 997650001

р/с 40702810705000003519

к/с 30101810500000000602

БИК 041203602

Отделение №8625 Сбербанка России

г. Астрахань

Заместитель генерального директора

по реализации услуг

*подписано в протоколе
урегулирования разногласий №2*


О. Ф. Нищук

