

ДОГОВОР 404/30-1108
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Краснодар

«9» сентября 2011 года.

ОАО «Кубаньэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Султанова Георгия Ахмедовича, действующего на основании Устава с одной стороны, и

ООО «Майкопская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Бурданова Константина Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее 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 электрической энергии (Потребители ГП (ЭСО) – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, иного продавца электроэнергии для собственных и (или) производственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях ее перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

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.

Точка отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика – место на границе балансовой принадлежности электрической сети в котором производится отпуск электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика.

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 (Заказчика), по которым производится передача электрической энергии.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, технологически присоединенным в установленном порядке к электрической сети Исполнителя (Заказчика).

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

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть, и объемом электрической энергии, переданной энергопринимающим устройствам потребителей, присоединенным к этой сети, а также переданной ССО.

Заявленная мощность – предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Присоединенная мощность – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах (МВА).

Исполнитель

Заказчик

Максимальная мощность – максимально возможная величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

Хозяйственные нужды Заказчика – зафиксированное отдельными приборами учета потребление электроэнергии Заказчиком, не предназначенное для последующей передачи присоединенным к сетям Заказчика потребителям и сторонним сетевым организациям и не связанное с расходом электроэнергии на ее транспортировку по сети Заказчика.

Неучетное (недоучченное) потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, порядка учета электрической энергии со стороны субъекта розничного рынка, выразившееся во вмешательстве в работу прибора учета или схему его подключения, выявлении неисправностей в средствах учета и схемах их подключения, или несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (выявлении неисправности) прибора учета, а также в иных действиях субъекта розничного рынка, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления (соответственно передачи) электрической энергии.

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;

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.

1.2. Заказчик в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, самостоятельно урегулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Заказчика, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Заказчика до заключения настоящего Договора.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего Договора по запросу Исполнителя передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании.

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.

Исполнитель

Заказчик

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии до электрической сети Заказчика 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, предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

2.2. Плановый годовой объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика 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 настоящему Договору объемов не является основанием для отказа Сторон от исполнения обязательств по настоящему Договору (по оказанию услуг по передаче электроэнергии или по оплате фактически оказанных услуг).

2.3. Величина максимальной и присоединенной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, энергоустановки которых присоединены в установленном действующим законодательством порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика определяется в Приложении № 1.2 к настоящему Договору.

2.4. Заказчик 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 в сеть Исполнителя до точек отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика;

2.5.2. круглосуточное оперативное управление электростанциями, 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 отпуска из сети Исполнителя;

2.5.4. проведение плановых и внеплановых проверок состояния приборов учета, по которым производится учет отпуска электроэнергии из сети Исполнителя и приема электроэнергии в сеть Заказчика;

2.5.5. контроль соблюдения договорных величин потребления (отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика) электрической энергии (мощности);

2.6. Заказчик обязуется урегулировать с Исполнителем отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) точки приема в электрическую сеть Исполнителя определены в Приложении № 1.1 к настоящему Договору

б) точки отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика определены в Приложении № 1.2 к настоящему Договору;

в) границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Исполнителем и Заказчиком определяются Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, являющимся Приложением № 2 к настоящему Договору;

г) величины присоединенной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, присоединенных к электрической сети Исполнителя, с распределением указанных

Исполнитель

Заказчик

величин по каждой точке отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика электроэнергии и по тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) определены в Приложении №1.2 к настоящему Договору.

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. N 484 определен в Приложении № 7 к настоящему Договору.

е) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам Договора, включая их пропускную способность определены в Приложении № 9 к настоящему Договору;

ж) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги;

з) 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);

и) 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.

2.8. В случае если в период действия настоящего Договора произойдет изменение точек отпуска (приема) электрической энергии между сетями Исполнителя и Заказчика, существенных условий, перечисленных в пункте 2.7. настоящего Договора, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления в письменном виде дополнительных соглашений.

2.9. Стороны определили перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, в Приложениях №1.1 и №1.2 к настоящему Договору, однолинейную схему электрической сети в Приложении № 9 к настоящему Договору, объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии и мощности с разбивкой по месяцам, по тарифным уровням напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2) в Приложении № 3 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 5 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-

Исполнитель

Заказчик

диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. «Перечень объектов межсетевой координации» приведен в Приложении № 7 к настоящему Договору.

3.1.5. При исполнении настоящего Договора обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.6. Своевременно информировать другую Сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.7. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Исполнителя (Заказчика) к приборам расчетного учета, находящимся на балансе Заказчика (Исполнителя) в целях определения объема оказанных по настоящему Договору услуг.

Заказчик (Исполнитель) в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Исполнителя (Заказчика) к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Заказчика (Исполнителя), либо иного, непосредственно присоединенного к сетям Заказчика (Исполнителя), владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, в целях осуществления Исполнителем (Заказчика) 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 Заказчика (Исполнителя), в целях контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
- проводить инструктаж представителей Исполнителя (Заказчика) и иные действия, необходимые для допуска представителей Исполнителя (Заказчика) к электроустановкам Заказчика (Исполнителя).

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии и мощности, путем направления новых объемов передачи электрической энергии (мощности) Исполнителю по форме Приложения №3 к настоящему Договору.

3.2.2 Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.3.2. Обеспечивать прием электрической энергии в свою сеть из сети Исполнителя в объемах указанных в Приложении №3 к настоящему Договору.

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

3.3.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Заказчику. Представлять Исполнителю нормальные схемы электрических сетей Заказчика, а при изменениях в схемах - в течение 30 (тридцати) дней с момента их изменения.

Исполнитель

Заказчик

3.3.4 При выходе из строя приборов коммерческого учета, установленных в электроустановках Заказчика (в соответствии с точками поставки указанных в Приложении №1.2 к настоящему Договору) Заказчик незамедлительно должен оповестить Исполнителя в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями действующего Договора.

3.3.5 Незамедлительно уведомлять Исполнителя телефонограммами, факсимильными сообщениями об аварийных ситуациях в электрических сетях.;

3.3.6 Учитывать величину технологической и аварийной брони потребителей при формировании и применении графиков аварийного ограничения.

3.3.7 Ежегодно предоставлять Исполнителю:

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

- копию договора между Заказчиком и 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 оплаты Заказчиком услуг Исполнителю – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения;

- прогнозные годовые объемы электрической энергии и мощности отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика 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 электрической энергии и мощности по отпуску из сети Исполнителя в сеть Заказчика форме Приложения №3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

- не позднее 01 сентября текущего года, уточненные плановые объемы электрической энергии и мощности по отпуску из сети Исполнителя в сеть Заказчика по форме Приложения №3 к настоящему Договору - в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

После 01 сентября текущего года корректировки по плановым объемам электрической энергии и заявленной (присоединенной) мощности к рассмотрению принимаются в случае, когда изменения плановых объемов электрической энергии и заявленной (присоединенной) мощности отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика, учтены в «Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» на соответствующий период регулирования и учтены при расчете тарифов на передачу электроэнергии.

При непредоставлении Заказчиком Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности договорные объемы и величины электрической энергии и мощности текущего года.

3.3.8. Предоставлять Исполнителю необходимые технические данные сети Заказчика для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.3.9. Согласовывать с Исполнителем порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета по точкам поставки указанным в Приложении №1.2 к настоящему Договору, а также проекта АИИСКУЭ (рабочую документацию) в части установки приборов учета и передачи данных Исполнителю, замену расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

Исполнитель

Заказчик

3.3.10. Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять в Адыгейский филиал Исполнителя письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней с даты их получения.

3.3.11. В целях учета фактически переданной из сети Исполнителем в сеть Заказчика электрической энергии, Заказчик обязуется оборудовать точки приема средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

3.3.12. Выполнять заявки Исполнителя по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии и по возобновлению их электроснабжения в порядке, предусмотренном графиком аварийного ограничения.

3.3.13. Представлять Исполнителю на бумажном носителе и в электронном виде ежегодно до 1 (первого) июля:

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

- перечень потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

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

3.3.15. 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, АСИИКУЭ), и докладывать Исполнителю об изменениях режима потребления.

3.3.16. Согласовывать с Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Заказчику объектах электросетевого хозяйства.

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

3.3.17. Нести ответственность за ухудшение качества электроэнергии по вине Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.3.18. Своевременно направлять Исполнителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Заказчика «Акт сверки платежей» по настоящему Договору.

3.3.19. 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.

3.3.20. Заказчик вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) только по согласованию с Исполнителем при условии соблюдения выданных Заказчиком ранее технических условий.

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

3.3.22. Ежемесячно в срок до 20 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю копию формы 46 ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии Потребителям распределительными сетевыми организациями» в формате ЕИАС.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Требовать своевременной оплаты за оказанные им услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

Исполнитель

Заказчик

3.4.2. Требовать, 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.

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

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

3.4.5. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Заказчиком 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) Заказчика.

3.4.6. В случае отсутствия в точках отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителем электрической энергии расчётным путём в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 и Правилами коммерческого учёта на розничных Рынках электрической энергии.

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

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии до электрической сети Заказчика путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

3.5.2. Проводить своевременное и полное информирование Заказчика о состоянии установленных приборов учета, установленных на балансе Исполнителя и направлять их Заказчику.

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

3.5.4. Обеспечить 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, находящихся на балансе Исполнителя, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

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

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

3.5.7. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Исполнителя, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Исполнитель обязан в целях согласования срока проведения ремонтных работ направить Заказчику уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Заказчик вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Исполнителю в срок не позднее 3 (трех)

Исполнитель

Заказчик

календарных дней с даты получения уведомления Исполнителя. В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Исполнителем в уведомлении (день и час) считается согласованным.

3.5.8. 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, утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИЗ СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ В СЕТЬ ЗАКАЗЧИКА

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

5.6. Объем отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя в сеть Заказчика определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{ПЭ}} = \sum V_{\text{исп.отп.}} + \sum V_{\text{ССО отп.}} - \sum V_{\text{зак. отп.исп.}} - \sum V_{\text{зак.отп.ССО}},$$

где

$\sum V_{\text{исп. отп.}}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в сеть Заказчика;

$\sum V_{\text{ССО отп.}}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сети ССО в сеть Заказчика;

$\sum V_{\text{зак. отп.исп.}}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сети Заказчика в сеть Исполнителя;

$\sum V_{\text{зак.отп.ССО}}$ - объем электрической энергии, отпущенной из сети Заказчика в сеть ССО;

$V_{\text{ПЭ}}$ - сальдо - переток электрической энергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика, Квт*ч.

Исполнитель

Заказчик

5.7. Заказчик за отчетный период формирует «Акт первичного учета переданной электроэнергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика» в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору).

«Акт первичного учета переданной электроэнергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика» согласовывается с Адыгейским филиалом Исполнителя, ССО и направляется Исполнителю до 08 числа месяца следующего за расчетным.

5.8. Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Актов первичного учета переданной электроэнергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика» формирует, подписывает «Сводный акт об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика» (Приложение № 5 к настоящему Договору) и направляет его Заказчику.

5.9. «Акт первичного учета переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика» является неотъемлемым приложением к «Сводному акту об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика».

5.10. Заказчик обязан в течение 5-ти рабочих дней рассмотреть «Сводный акт об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика», представленный Исполнителем Заказчику, и в случае согласия подписать его.

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

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.

6.2. Стоимость услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика определяется в зависимости от применения вида (варианта) тарифа для произведения расчетов: двухставочного или одноставочного. На момент заключения настоящего Договора Сторонами согласован двухставочный вариант тарифа. Основанием для изменения варианта применяемого тарифа на следующий период регулирования является уведомление об этом от Исполнителя, при наличии соответствующего тарифного решения РЭК - ДЦТ КК.

6.3. Стоимость услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика, за расчетный период определяется исходя из утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии для оплаты Заказчиком услуг Исполнителю:

$$S = T^{\text{сод}} * W^{\text{присоед}} + T^{\text{потери}} * V^{\text{пэ}},$$

где:

$T^{\text{сод}}$

единая ставка платы на содержание электрических сетей в расчете за МВА присоединенной мощности Заказчика, руб. /МВА.мес.;

W присоед – величина присоединенной мощности Заказчика, МВА ;

Исполнитель

Заказчик

T - потери ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, руб./Мвт^{*}ч.;

V ПЭ - сальдо- переток электрической энергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика, Квт^{*}ч.

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется согласно разделу 5 настоящего Договора и оформляется по утвержденному Сторонами формату Приложения № 5 к настоящему Договору.

Сверх этой суммы уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.6. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.7. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком в следующем порядке:

- авансовый платеж в размере 30% производится Заказчиком не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным исходя из плановых объемов и тарифов, утвержденных РЭК-ДЦТ КК на основании выставленного Исполнителем счета на оплату;

- окончательный расчет производится Заказчиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным на основании счета-фактуры, выставленного Исполнителем исходя из объема фактически оказанных услуг в соответствии со «Сводным актом об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика».

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 переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика», предусмотренной пунктом 5.8 Договора, обязанность Заказчика по оплате оказанных услуг наступает в течение 10 (десяти) рабочих дней после подписания и направления Исполнителем Сводного акта Заказчику.

6.8. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

6.9. Исполнитель вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

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:

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

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

Зона ответственности Исполнителя:

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

Исполнитель

Заказчик

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

7.2. 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.

7.3. 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 РФ.

7.4. 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.

7.5. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора Исполнитель понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Заказчиком в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.6. При недопуске полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов 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 Стороны от возмещения убытков, вызванных недопуском полномочных представителей Сторон к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.7. 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.

Страна, 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.

7.8. Заказчик за нарушение договорных обязательств Исполнителю в части оплаты за оказанные услуги уплачивает пени в размере 0,05 процентов от стоимости подлежащих оплате работ за каждый день просрочки, начиная с 11 дня после подписания «Сводного акта об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика», но не более 10 процентов от неоплаченной в срок суммы.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Началом исполнения Сторонами условий настоящего Договора является дата установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии и вступления в законную силу соответствующего решения Региональной энергетической комиссией - департамента цен и тарифов Краснодарского края и заключения договоров:

- купли-продажи электрической энергии, приобретаемой с целью компенсации фактической величины потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Майкопской ТЭЦ»;

Исполнитель

Заказчик

- оказания услуг по передаче электрической энергии между ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» и ООО «Майкопская ТЭЦ», в соответствии с которым ООО «Майкопская ТЭЦ» будет являться «Исполнителем» обязующимся урегулировать отношения с ОАО «Кубаньэнерго» в части сальдо-перетока электроэнергии между ООО «Майкопская ТЭЦ» и ОАО «Кубаньэнерго».

8.2. Срок действия Договора заканчивается 14.12.2011 года, а Обязательства, вытекающие из Договора, действуют до их полного исполнения Сторонами.

8.3. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия настоящего Договора уведомление о расторжении настоящего 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.

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

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 РФ.

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...», утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530, 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 действительны только при оформлении дополнительных соглашений подписанных с обеих Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде в порядке, предусмотренном действующим процессуальным законодательством.

Исполнитель

Заказчик

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 в сеть Заказчика».
 - 10.3. Приложение № 2 «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии, предоставляются Исполнителем).
 - 10.4. Приложение № 3 «Плановые объемы электрической энергии и мощности отпуска из сети Исполнителя в сеть Заказчика».
 - 10.5. Приложение № 4 форма «Акт первичного учета переданной электроэнергии из сети Исполнителя (ССО) в сеть Заказчика».
 - 10.6. Приложение № 5 форма «Сводный акт об оказании услуг переданной электроэнергии из сети Исполнителя в сеть Заказчика».
 - 10.7. Приложение № 6 форма «Акт сверки платежей» по Договору.
 - 10.8. Приложение № 7 «Перечень объектов межсетевой координации».
 - 10.9. Приложение № 8 «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам настоящего Договора, включая их пропускную способность».
 - 10.12. Приложение № 9 «Однолинейная схема электрической сети Заказчика» (копии, предоставляются Заказчиком).

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель: Юридический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
ОАО «Кубаньэнерго» Фактический адрес: 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
 ИНН 2309001660 КПП 230750001
 р/с 40702810330020101989 к/с 30101810100000000602
 БИК 040349602; ОКОНХ 11110, ОКПО 00104604
 Банк Краснодарское отделение № 8619 г. Краснодар

Заказчик: Юридический адрес: 385018, г. Майкоп, ул. Курганная, 708
ООО «Майкопская ТЭЦ» Фактический адрес: 385018, г. Майкоп, ул. Курганная, 708
 ИНН 0107019540 КПП 010501001
 р/с 40702810001000014202
 к/с 30101810600000000602
 БИК 046015602, ОГРН 1100107001280
 Юго-Западный банк СБ РФ г. Ростов на -Дону

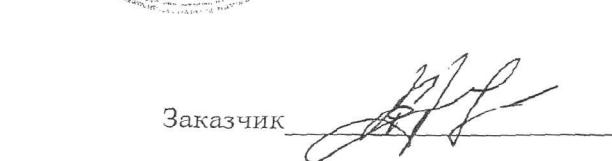
Исполнитель:

ОАО «Кубаньэнерго»
 Генеральный директор




Заказчик:

ООО «Майкопская ТЭЦ»
 Генеральный директор

Исполнитель



Заказчик

