

ДОГОВОР № 003/12 - ПЭ
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Пятигорск

«01» 10 2012 г.

ОАО «Городские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора [REDACTED] действующего на основании Устава, с одной стороны и

ОАО «Оборонэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго» [REDACTED], действующего на основании доверенности [REDACTED] с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор, далее «Договор» о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Предметом настоящего Договора является оказание Исполнителем услуг по передаче электрической энергии Заказчику путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технологические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или иных установленных действующим законодательством основаниях, с учетом технических возможностей сетей Исполнителя.

Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии Заказчику в согласованных объемах, а Заказчик оплачивает услуги в порядке и сроки, установленные Договором.

Услуга по передаче электрической энергии предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной Стороны к объектам другой Стороны.

1.2. Заказчик и Исполнитель в отношении по настоящему договору руководствуются действующими: Гражданским кодексом РФ, Федеральными Законами РФ, постановлениями Правительства РФ, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Решениями государственного органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, другими нормативными документами, вступившими в законную силу.

1.3. Приложения №№ 1,2,2а,3,4,5,6,7,8,9 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.4 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

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

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 (Приложение №2 к Договору);

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 Договора);

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сторонам договора, включая их пропускную способность (Приложение №3 к Договору);

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей измерения (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 (Приложение №9 к Договору);

е) 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 требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. а также по соблюдению установленных субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов урегулирования реактивной мощности (разделы 2,3,4 Договора);

ж) 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 Республики Дагестан, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности.

з) 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.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. Принять от Исполнителя на границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика электрическую энергию и мощность.

2.1.2. В течение одного месяца со дня подписания настоящего договора представить Исполнителю по форме Приложения № 3, подписанную скрепленную печатью Заказчика, величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя.

Соблюдать (не превышать) установленные Исполнителем предельные значения мощности передаваемой электрической энергии, предусмотренные в Приложении № 3 к настоящему договору. В случае необходимости увеличения мощности из-за технологического присоединения энергопринимающих установок потребителей, направлять Исполнителю заявку, предусмотренную «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

2.1.3. Представлять Исполнителю не позднее 1 апреля текущего года заявку на очередной год на плановые годовые объемы передачи электрической энергии и мощности суммарно по всем точкам присоединения с разбивкой по месяцам, кварталам, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения и уровням напряжения, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке (Приложение № 1).

В случае отсутствия указанного уведомления о величине заявленной мощности при установлении тарифов, принимается величина максимальной присоединенной мощности энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика.

2.1.4. Принимать меры к поддержанию устойчивости функционирования

энергосистемы при возникновении аварийного дефицита электроэнергии или мощности, вводить по указанию Исполнителя временные отключения и ограничения потребления электроэнергии и мощности в соответствии с согласованными графиками.

2.1.5. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, выполнять требования оперативно-диспетчерских служб Исполнителя, обеспечивать заданный режим потребления электрической энергии и мощности.

2.1.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Заказчику средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.1.7. Информировать Исполнителя незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах, заблаговременно о плановом текущем и капитальном ремонте в своих сетях.

2.1.8. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики Исполнителя.

2.1.9. В случае получения от Исполнителя уведомления в сроки, предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о приостановлении или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии, уведомить Потребителей, присоединенных к электросетевому оборудованию Заказчика, и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования.

2.1.10. По письменному запросу Исполнителя предоставлять, после заключения данного договора, следующую технологическую информацию: однолинейную схему электрической сети Заказчика, главную электрическую схему сети Заказчика, характеристики оборудования, схемы устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, копии подписанных Актов аварийной и технологической брони по потребителям Заказчика с указанием линий по которым они получают электрическую энергию.

2.1.11. В течение всего срока действия настоящего договора обеспечить беспрепятственный допуск представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика.

2.1.12. В течение двух рабочих дней с момента получения от Исполнителя Сводного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение № 5), Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6) рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг последний обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 2-х рабочих дней направить Исполнителю обоснованную претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

2.1.13. Соблюдать установленные настоящим договором (Приложение № 8) значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

В случае отклонения от установленных в Приложении № 8 значений соотношения потребления активной и реактивной мощности производить расчеты в соответствии с порядком, предусмотренным «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861.

2.1.14. Заказчик в течение пяти рабочих дней с момента получения от Исполнителя Сводного интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение №5), Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение №6), обязуется рассмотреть их и при отсутствии возражений подписать, либо направить документально мотивированный отказ от их подписания.

2.2. Заказчик имеет право:

2.2.1. Участвовать в проведении расследований технологических нарушении нормального режима работы на энергообъектах Исполнителя, питающих потребителей Заказчика.

2.2.2. Заявлять Исполнителю об ошибках и описках, обнаруженных в платежном документе. При обнаружении ошибок и описок в платежном документе, оплата производится после устранения выявленных недостатков.

2.2.3. Требовать поверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при истечении срока поверки и при обнаружении их неисправности.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ИСПОЛНИТЕЛЯ

3.1. Исполнитель обязуется:

3.1.1. Обеспечить передачу электрической энергии Заказчику в пределах присоединенной (заявленной) мощности, до границ балансовой принадлежности Заказчика в соответствии с согласованными объемами (Приложение № 1) и параметрами надежности с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств Заказчика.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и обязательным требованиям п. 5.2. и п. 5.6. ГОСТ 13109-97.

3.1.2. Организовать ежемесячное снятие показаний средств коммерческого учета (Приложение 4) по состоянию на 24-00 часа последних суток календарного месяца (расчетного периода), в присутствии полномочных представителей Заказчика, и сформировать Интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение 5).

При отсутствии представителей Заказчика. Самостоятельно обеспечить сбор указанной информации, с составлением Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии (Приложение №5).

3.1.3. Информировать Заказчика незамедлительно об аварийных ситуациях в электрических сетях Исполнителя, заблаговременно о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.

3.1.4. Уведомить Заказчика о приостановке или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по электрической сети Исполнителя по решению уполномоченного органа исполнительной власти по технологическому надзору о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Заказчика, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

3.1.5. Не производить приостановление или прекращение оказания услуг по передаче электроэнергии в случае, если обстоятельства, послужившие основанием для принятия Исполнителем такого решения, устранены до даты, указанной в уведомлении о приостановке или прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по электрической сети Исполнителя по решению уполномоченного органа исполнительной власти по технологическому надзору о неудовлетворительном состоянии энергопринимающего устройства (энергетических установок) Заказчика, угрожающих аварией или создающих угрозу жизни и безопасности, в течение 3-х дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 часа до введения указанных мер.

3.1.6. Незамедлительно сообщать Заказчику об обстоятельствах, ставших известными Исполнителю, которые могут привести к повреждениям электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств коммерческого учета и других

электроустановок Заказчика.

3.1.7. В срок не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным направить Заказчику сформированный и подписанный Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (Приложение № 6), за истекший календарный месяц.

3.1.8. Предоставить Заказчику информацию о технических характеристиках точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю договора, включая их пропускную способность согласно Приложению № 7 в течение 30 дней с момента подписания договора.

3.1.9. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ей средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

3.1.10. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2. Исполнитель имеет право:

3.2.1. Участвовать в проведении расследований технологических нарушений нормального режима работы на энергообъектах Заказчика, питающих Потребителей Заказчика.

3.2.2. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии и пр. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.2.3. Приостановить полностью или частично оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами РФ.

3.2.4. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.2.5. После письменного согласования с Заказчиком проводить контрольные технические проверки комплексов коммерческого учета, находящихся на балансе Заказчика.

4. ВЗАИМНЫЕ ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Стороны обязуются, при исполнении настоящего Договора:

– Соблюдать требования оперативно-диспетчерского (технологического) управления процессом передачи электрической энергии, в соответствии с действующими правилами и технологическими регламентами.

– Оборудовать точки присоединения средствами измерения электрической энергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным законодательством Российской Федерации.

– Обеспечить учет передаваемой (принимаемой) электрической энергии (мощность) в соответствии с требованиями, предъявляемыми к коммерческому учету.

– Обеспечить работоспособность средств коммерческого учета и соблюдение в течение всего срока действия данного договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

– Нести ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которые определены их балансовой принадлежностью и фиксируются в Приложениях № 2 и № 4.

– Обеспечивать на границах балансовой принадлежности сохранность измерительных комплексов, средств коммерческого учета (пломбировочного материала, установленного Госстандартом и применяемого для защиты от несанкционированного доступа к средствам учета), а также соответствие цепей учета электрической энергии установленным требованиям.

– Согласовывать предельные значения мощности электрической энергии, передаваемой через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, в нормальных, ремонтных и послеаварийных режимах (Приложение № 3).

4.2. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния, замену неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и в присутствии заинтересованной Стороны.

4.3. Стороны обязуются не осуществлять замену средств измерений (Приложение №4), применяемых для целей коммерческого учета, на средства измерений более низкого класса точности, а так же обязуются предварительно в срок не менее чем за 3 (три) рабочих дня согласовывать с другой Стороной демонтаж и (или) замену средств (систем) измерений (Приложение №4) в присутствии представителя другой Стороны. В случае аварийно-восстановительных работ допускается согласовывать с другой Стороной демонтаж и (или) замену средств (систем) измерений (Приложение №4) в срок не менее, чем за 1 (один) рабочий день в присутствии представителя другой Стороны.

4.4. Стороны обязуются определять принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых необходимо осуществлять взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния (Приложение №9).

5. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Учет количества электрической энергии, переданной Исполнителем Заказчику по настоящему договору определяется на основании суммирования количества всей электрической энергии, учтенной средствами учета, установленными в точках передачи (Приложение № 4) за расчетный период, за вычетом количества электрической энергии, отпущенной через сети Заказчика в сети Исполнителя.

5.2. Снятие показаний средств коммерческого учета, указанных в Приложении № 4 производится уполномоченными представителями Исполнителя в присутствии уполномоченных представителей Заказчика. При отсутствии представителя Заказчика самостоятельно обеспечить сбор указанной информации, с составлением Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии.

5.3. При установке расчетных приборов коммерческого учета (Приложение № 4) не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество учтенной им электрической энергии увеличивается (уменьшается) на величину потерь электрической энергии на участке сети от места установки средств коммерческого учета до границ балансовой принадлежности электрических сетей. Величина потерь определяется расчетным путем и фиксируется в Интегральном акте первичного учета переданной (принятой) электрической энергии к настоящему договору. Величина потерь определяется расчетным путем на основании Приложения № 2.а и фиксируется в Интегральном акте первичного учета переданной (принятой) электрической энергии. (Приложение № 5).

5.4. В целях защиты расчетных средств учета электрической энергии от несанкционированного доступа Стороны устанавливают пломбировочный материал на клеммных крышках приборов коммерческого учета, выходных зажимов измерительных трансформаторов тока и напряжения, переходных клеммных цепей, дверцах отдельно вынесенных шкафов со средствами коммерческого учета электрической энергии и системами АСКУЭ и иных местах опломбирования, определенных конструкций приборов, способом его установки, а также действующей нормативно-технической документацией.

5.5. Контроль показателей качества электроэнергии производится комиссионно с привлечением независимых специалистов с использованием сертифицированных средств допущенных в эксплуатацию в установленном порядке.

6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по настоящему договору является календарный месяц. Временем начала расчетного периода считается 00-00 часов первых суток расчетного периода, временем окончания – 24-00 часа последних суток расчетного периода.

6.2. Плановое количество передачи электрической энергии (мощности) Заказчику по сетям Исполнителя за соответствующий календарный месяц определяется сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Стоимость услуг по настоящему Договору определяется как произведение количества электрической энергии, переданной Заказчику через сети Исполнителя за расчетный период на соответствующие тарифы, установленные Постановлением Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам. Изменение тарифов в период действия договора не требует переоформления его условий и вводится в действие с даты, указанной в Постановлении Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам.

В 2012 году Стороны осуществляют взаиморасчеты по настоящему договору с применением одноставочного тарифа.

6.3. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится Заказчиком на основании выставленного счета на оплату по согласованным объемам электрической энергии и мощности до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

6.4. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

Если срок платежа приходится на первый выходной (праздничный) день, оплата производится в последний рабочий день, предшествующий выходному дню, если на последующие выходные (праздничные) дни, оплата производится в первый рабочий день после выходного дня.

6.5. Учет количества фактически переданной электрической энергии за календарный месяц (расчетный период), производится на 24-00 часа последних суток календарного месяца.

Формирование и подписание двухсторонних: Сводного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии, осуществляется по формам, согласно Приложениям № 5 и № 6, в порядке и сроки указанные в настоящем Договоре.

На основании подписанного Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 6), Исполнитель выставляет счет Заказчику на оплату услуг, оказанных в расчетном периоде.

6.6. При несогласии Заказчика с представленным Исполнителем Сводного Интегрального акта первичного учета переданной (принятой) электроэнергии по форме Приложения № 5 и Актом оказания услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 6 Заказчик в течении 5-ти рабочих дней направляет Исполнителю мотивированный отказ от их подписания.

6.7. Сверка расчетов по факту оказания услуг и их оплаты в расчетном периоде производится в течение 5-ти дней после истечения срока окончательного расчета, с подписанием двустороннего Акта сверки расчетов переданной и оплаченной электроэнергии.

Если день составления и подписания Акта сверки расчетов приходится на выходной либо праздничный день, сверка расчетов производится в первый рабочий день после выходного дня.

6.8. До получения одной из Сторон подписанных второй Стороной оригиналов актов, упомянутых в настоящем Договоре факсимильные копии указанных актов признаются Сторонами равнозначными оригиналу, но не более 30-ти календарных дней.

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

7.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима, потребления электрической энергии устанавливается действующими Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего договора должны направляться сторонами друг другу в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по факсу (в случае регистрации сообщения принимающей стороной), по электронной почте (в случае регистрации сообщения принимающей стороной) на официальные электронные адреса организации или доставлены нарочным по юридическим (почтовым) адресам сторон с распиской о получении.

8.2. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю в полном объеме.

8.3. Убытки, причиненные Заказчику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем, условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику в полном объеме.

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

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

8.6. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01 января 2012 года, и действует до 31 декабря 2012 года. Договор вступает в силу при наличии следующего условия: 1) установления органом исполнительной власти Кабардино-Балкарской Республики (Государственным комитетом Кабардино-Балкарской Республики по тарифам) в области регулирования тарифов индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов Заказчика и Исполнителем на текущий период регулирования. Если ни одна из сторон письменно не заявит за 30 дней до окончания срока действия договора о его изменении или прекращении, то Договор считается пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях.

Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта, обязуются привести положения настоящего Договора в соответствие с требованиями законодательства.

9.2. Обязательными условиями для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является момент начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынках электроэнергии или после урегулирования Заказчиком взаимоотношений с поставщиком

электроэнергии по разделению оплаты за полученную электроэнергию и оплаты услуг по передаче электрической энергии.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией последний обязан в течение 10-ти дней предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке на оптовом и (или) розничном рынках договоров купли-продажи, поставки, иных договоров в отношении, соответствующих точек поставки.

9.3. Приложения 1-9, 2а к настоящему Договору согласуются сторонами только на один год, при продлении срока действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению. В случае, если соответствующие Приложения не были переоформлены, то обязательства Исполнителя по оказанию услуг по передаче электроэнергии и мощности на соответствующие точки поставки на соответствующий год не считаются согласованными и установленными.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего 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 настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Каждая из сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 3-х дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

10.3. Все вопросы, не предусмотренные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ.

10.4. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, будут разрешаться путем переговоров и направления мотивированных претензий с приложением обосновывающих документов. Срок ответа на претензию – 30 календарных дней с момента ее получения. Ответ должен быть мотивированным с приложением обосновывающих документов. В случае не получения Стороной, направившей претензию, ответа на претензию в установленный срок, Сторона вправе обращаться в суд.

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

10.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

1. «Заявка на количество передачи электрической энергии (мощности) по уровням напряжения центров питания на 2012 г.»;

2. «Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон»;

2.а. «Потери электрической энергии в энергопринимающем оборудовании 6/10,-0,4 кВ»;

3. «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сторонам договора, включая их пропускную способность»;

4. «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам передачи электроэнергии»;

5. «Сводный Интегральный акта первичного учета переданной (принятой)