ДОГОВОР № 66-315
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Москва **"29" июня 2011 г.**

Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт» (ОАО «Мосэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главного инженера **Кадушкина Андрея Юрьевича**, действующего на основании доверенности от 05.05.2011 № 1В-385, с одной стороны, и **Закрытое акционерное общество «Богородская электросеть» (ЗАО «Богородская электросеть»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора **Тебиева Валерия Солтанбековича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор оказания услуг (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

1.1.1. **Сеть Исполнителя** - объекты электросетевого хозяйства (электрические сети), принадлежащие Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании, посредством которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей к электрическим сетям.

1.1.2. **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.

1.1.3. **Потребитель** - физическое или юридическое лицо, приобретающее по договору энергоснабжения или иным договорам электрическую энергию (мощность) у Заказчика для собственных нужд и (или) в целях перепродажи, и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, непосредственно или опосредованно технологически присоединенные в установленном порядке к сети Исполнителя.

Опосредованно присоединенный потребитель – потребитель, энергопринимающие устройства которого присоединены к сети Исполнителя через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электроэнергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сети Исполнителя.

1.1.4. **Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя и другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства (сети ФСК, сети организаций, осуществляющих деятельность по генерации, иные смежные сетевые

© ОАО «Мосэнергосбыт», 2011. Все права интеллектуальной собственности принадлежат ОАО «Мосэнергосбыт». Любое использование данного документа или его частей третьими лицами может быть осуществлено только с письменного разрешения ОАО «Мосэнергосбыт».

компании), в котором электрическая энергия (мощность) поступает в электрическую сеть Исполнителя.

1.1.5. **Точка поставки** – место исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии Потребителю, расположенное на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя и Потребителя, а в случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрической сети Исполнителя – на границе балансовой принадлежности Потребителя и владельца электрической сети, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйных электрических сетей.

1.1.6. **Точка передачи** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя и Смежной сетевой организации, либо организации, осуществляющей деятельность по производству электроэнергии (в случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит электрической энергии или она отпускается для потребления данной генерирующей организацией).

1.1.7. **Фактические потери электрической энергии** – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Смежных сетевых организаций или от производителей электрической энергии в точки приема, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к этой сети, а также переданной в Смежные сетевые организации.

1.1.8. **Плановые потери электрической энергии** – ежемесячная величина договорного объёма потерь электрической энергии согласованная Сторонами, исходя из величины нормативных потерь электрической энергии в сети Исполнителя, принятой регулирующим органом при утверждении баланса электроэнергии (мощности) на соответствующий период регулирования.

1.1.9. **Заявленная мощность** - предельная величина потребляемой в текущем периоде регулирования Потребителями мощности, принятая регулирующим органом при утверждении баланса мощности на соответствующий период регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.10. **Присоединенная (установленная) мощность** - совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА).

1.1.11. **Максимальная (разрешенная (единовременная)) мощность** – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

1.1.12. **Расчетный период** – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца. Первым расчётным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу Договора и заканчивается в 24:00 последнего дня этого месяца.

1.2. Стороны договорились использовать в тексте Договора следующие обозначения Приложений:

1.2.1. Цифровое - приложения (регламенты) к Договору.

1.2.2. Буквенно-цифровое - приложения к приложениям (регламентам) к Договору. При этом первая цифра – это номер приложения (регламента) к Договору, вторая цифра – это номер приложения к приложению (регламенту) к Договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является:

- оказание услуг Исполнителем путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через сеть Исполнителя в пределах разрешенной мощности Потребителей и оплата Заказчиком услуг в порядке, установленном Договором;

- продажа Заказчиком и покупка Исполнителем электрической энергии с целью компенсации фактических потерь электрической энергии в сети Исполнителя в порядке, установленном Договором.

2.2. Заказчик заключает Договор с Исполнителем в интересах Потребителей, которым в соответствии с заключенными договорами энергоснабжения Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии.

Заказчик и Исполнитель по действующим на момент заключения Договора договорам энергоснабжения совместно составляют реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к сети Исполнителя (далее – Реестр) по форме Приложения № 2 к Договору.

2.3. Точки приема и Точки передачи электрической энергии определяются на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений (далее по тексту – Акт разграничения) между Исполнителем и иными субъектами оптового и розничного рынков.

Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя и Точки передачи электрической энергии в электрические сети Смежных сетевых организаций оборудуются приборами учёта, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности приборов учёта определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Точки приема и установленные в них приборы учета приведены в Приложении № 1 к Договору.

Точки передачи и установленные в них приборы учета приведены в Приложении № 1.1 к Договору.

Точки поставки и установленные в них приборы учета определяются на основании договоров энергоснабжения и Актов разграничения между Потребителем и Исполнителем (владельцем электрических сетей) и приведены в Приложении № 3 к Договору.

2.4. Стороны пришли к соглашению, что существенными условиями Договора являются:

2.4.1. Ответственность Потребителя и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью и фиксируется в Акте разграничения.

На момент заключения Договора ответственность определяется Актом разграничения, составленным между Потребителем и Исполнителем (владельцем электрических сетей) при заключении договоров энергоснабжения. Указанные Акты являются неотъемлемой частью Договора и хранятся вместе с договорами энергоснабжения.

2.4.2. Величина аварийной и технологической брони (для потребителей - юридических лиц либо индивидуальных предпринимателей, удовлетворяющих соответствующим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики), которая должна быть учтена при определении порядка ограничения режима электропотребления. Для указанных лиц величина аварийной и технологической брони определяется актами согласования аварийной и технологической

брони электроснабжения Потребителей, являющимися приложениями к договора энергоснабжения.

2.4.3. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройст присоединенных к сети Исполнителя, с распределением указанной величины по кажд точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществле технологическое присоединение в установленном законодательством Российск Федерации порядке (определяется Актами разграничения и (или) иным документо подтверждающим технологическое присоединение).

2.4.4. Величина заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принима на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанные в Догово Точки поставки, определяется действующими договорами энергоснабжения.

2.4.5. Обязательства сторон по оборудованию Точек поставки средствами измерен электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующим установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а так обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действ Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным орган по техническому регулированию и метрологии и изготовителем (определяют действующими договорами энергоснабжения, заключенными между Заказчиком Потребителями).

2.4.6. Расчетный способ учета электрической энергии, применяемый в отсутств приборов учета, определен Приложением № 5 к Договору.

3. ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОЛИЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ

3.1. Объем услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчику (количест поставленной из сети Исполнителя электрической энергии (мощности) Потребителям определяется по показаниям приборов учета, установленным в Точках поставки, а так расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.2. Количество электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя переданной в Смежные сетевые организации, определяется по показаниям приборов учет установленным в Точках приема и Точках передачи, по данным АСКУЭ и АИИС КУЭ. также расчетным способом в порядке, установленном Приложением № 5 к Договору.

3.3. Объем плановых потерь электрической энергии в сети Исполнител определяется из планового баланса электрической энергии в сети Исполнител (Приложение № 4.1 к Договору).

3.4. Величина фактических потерь электрической энергии в сети Исполните определяется из фактического баланса электрической энергии в сети Исполните составленного в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

3.5. Сведения об объеме услуг, фактически оказанных Исполнителем Заказчи (полезный отпуск Потребителям) представляются Исполнителю Заказчиком (структурны подразделениями и подрядными организациями) в порядке, установленном Приложени № 5 к Договору.

3.6. Заказчик в случае не предоставления ему сведений о величине фактически потерь (фактического баланса) распределяет суммарную величину потерь электрическо энергии между сетевыми организациями, покупающими у него электрическую энергию дл целей компенсации потерь и не представившими такие сведения, исходя из нормативны величин потерь электрической энергии.

3.7. В случае возникновения расхождений между совокупной величиной потер электрической энергии по всем сетевым организациям и суммой потерь, определенных н основании предоставленной сетевыми организациям информации, Заказчик распределяе величины таких расхождений между сетевыми организациями, покупающими у нег

электрическую энергию для целей компенсации потерь, исходя из нормативных величин потерь электрической энергии.

4. ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

4.1. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при технологическом присоединении юридических и физических лиц, находящихся в зоне деятельности Заказчика, к сети Исполнителя осуществляется в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

4.2. Акты разграничения между Исполнителем и Потребителями оформляются в порядке, установленном Приложением № 7 к Договору.

4.3. Подача (снятие) электрической энергии на (с) электроустановки Потребителей осуществляется Исполнителем по заявке Заказчика в порядке, установленном Приложением № 8 к Договору.

4.4. Порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика при проектировании, монтаже и эксплуатации приборов коммерческого учёта электрической энергии Потребителей, в том числе юридических и физических лиц, находящихся в зоне деятельности Заказчика, выразивших намерение заключить договор энергоснабжения с Заказчиком, осуществляется в соответствии с Приложением №15 к Договору.

4.5. В случае, если происходит смена собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые ранее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сети Исполнителя, а виды производственной деятельности, осуществляемой новым собственником или иным законным владельцем, не влекут за собой пересмотр величины присоединенной мощности и не требуют изменения схемы внешнего электроснабжения и категории надежности электроснабжения, повторное технологическое присоединение не требуется и ранее определенные границы балансовой принадлежности устройств или объектов и ответственности за нарушение правил эксплуатации объектов электросетевого хозяйства не изменяются. Исполнитель переоформляет на нового собственника или иного законного владельца Акт разграничения на основании документов, подтверждающих право собственности или иного законного владения энергопринимающими устройствами.

В случае нарушения Исполнителем обязанности по предоставлению Потребителю документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, Заказчик вправе самостоятельно осуществить сбор документов, подтверждающих наличие технологического присоединения и (или) разграничение балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики для заключения договора энергоснабжения (договора купли-продажи электрической энергии) с Потребителем.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Осуществлять комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином законном основании.

5.1.2. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, со Смежными сетевыми организациями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставки электрической энергии (мощности) Потребителю.

Заказчик ОАО «Мосэнергосбыт» ОВсСО

Исполнитель

Ответственность за надежность обеспечения электрической энергией и ее качеств перед Потребителями, энергопринимающие установки которых присоединены к объекта электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых н известен или от права собственности на которые собственник отказался, несе Исполнитель, к электрическим сетям которого такие объекты присоединены.

5.1.3. В случае принятия решения о передаче Исполнителю объекто электросетевого хозяйства, с использованием которых Исполнитель планирует оказыва услугу по передаче электрической энергии, сообщать Заказчику о данном решении в тидневный срок с момента его принятия.

5.1.4.Обеспечивать передачу электрической энергии Заказчика от Точек приема д Точек поставки в соответствии с согласованными параметрами надежности с учето технологических характеристик энергопринимающих устройств Потребителей и соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также в Смежные сетев организации, к электрическим сетям которых присоединены энергопринимающ устройства Потребителей.

Категория надежности электроснабжения Потребителя определяется в соответстви с требованиями Правил устройства электроустановок (ПУЭ) и фиксируется в Ак разграничения между Исполнителем и Потребителем, а также в Приложении № 2 Договору.

5.1.5. Поддерживать в Точках поставки и Точках передачи показатели качест электрической энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 и иными обязательным требованиями.

Качество и иные параметры передаваемой Исполнителем электрической энерги должны подтверждаться сертификатом соответствия электрической энергии требования ГОСТ 13109-97, выданным Исполнителю уполномоченным органом. До получени Исполнителем сертификата замещающими документами являются: график проведени обязательной сертификации электрической энергии, согласованный с Федеральной службо по экологическому, технологическому и атомному надзору и договор с аккредитованны (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией.

Копии указанных документов, имеющихся на дату подписания настоящего Догово у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику не позднее 3 дней с даты подписан Договора.

Если указанные документы получены Исполнителем после даты заключени Договора, документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дне даты их получения.

5.1.6. Совместно с Заказчиком и Потребителем рассматривать претензи Потребителей или Заказчика на несоответствие показателей качества электричес энергии требованиям ГОСТ 13109-97 и необеспечение режима электропотреблени Потребителя в объеме договорных величин электропотребления, предусмотренны договором энергоснабжения между Заказчиком и Потребителем.

В случае изменения показателей качества электрической энергии в десятидневны срок с момента поступления претензии организовывать совместно с Заказчиком Потребителем проверку и анализ показаний (показателей) качества электрической энергии оформлением результатов в трехстороннем акте.

5.1.7. Направлять Заказчику в течение 3-х рабочих дней с момента получения Потребителя жалобы или претензии, требующие совместного рассмотрения.

Направлять Заказчику копии ответов на поступившие от Потребителей жалобы н качество электроэнергии или перерывы энергоснабжения (в день отправления отве Потребителю).

5.1.8. Выполнять команды диспетчерской службы Заказчика и письменные заяв Заказчика, связанные с ограничением режима потребления электрической энерги Потребителям и при возобновлении их электроснабжения, в порядке, установленно Приложением №14 к Договору.

5.1.9. Выполнять заявки Заказчика на подключение новых Потребителей, а также снятие напряжения при расторжении договоров энергоснабжения с Потребителями или при обнаружении фактов несанкционированного подключения к сети Исполнителя в порядке, установленном Приложением № 8 к Договору.

5.1.10. Включать в технические условия на присоединение электрической мощности Потребителя требование об организации учета электрической энергии в Точках поставки по техническим условиям Заказчика, согласованных с Исполнителем.

5.1.11. Оформлять Акты разграничения с Потребителями, подключенными к сети Исполнителя, в порядке, установленном Приложением № 7 к Договору.

5.1.12. Оформить и предоставить Заказчику в срок не более 20 дней с момента заключения Договора Акты разграничения, отсутствующие при заключении Договора, или при необходимости согласно Графику оформления Актов разграничения, согласованному с Заказчиком:

- между Исполнителем и Смежными сетевыми организациями, электростанциями, блок – станциями;

- с Потребителями, подключенными к сети Исполнителя, имеющими договоры энергоснабжения на момент заключения настоящего Договора.

График оформления Актов разграничения предоставляется Исполнителем на согласование Заказчику в течение 5 дней с момента заключения Договора.

5.1.13. При смене собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, которые раннее в надлежащем порядке были технологически присоединены к сетям Исполнителя не препятствовать заключению договоров энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в отношении указанных устройств или объектов, и по требованию Потребителя (нового собственника или иного законного владельца энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики) или Заказчика, в 15-тидневный срок с даты обращения предоставить или составить документы, подтверждающие технологическое присоединение и (или) Акт разграничения.

5.1.14. Уведомлять Заказчика и Потребителей о перерывах в подаче электрической энергии (снижении категории надежности электроснабжения) в случаях проведения плановых ремонтов оборудования Исполнителя не менее чем за 5 (пять) дней до проведения указанных работ.

Сроки проведения ремонтных работ согласовываются Исполнителем и Потребителем в порядке, установленном Актом разграничения и/или при утверждении годового графика проведения ремонтных работ.

5.1.15. Незамедлительно уведомлять Заказчика и Потребителей о полном или частичном ограничении подачи электрической энергии Потребителям для ликвидации аварий или причин угрозы возникновения аварий.

5.1.16. В случае если Исполнитель включен в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности), направлять Заказчику до 01 сентября в электронном виде и на бумажном носителе согласованные и утвержденные в установленном порядке графики аварийного ограничения, для доведения данных графиков до Потребителей.

Порядок взаимодействия Заказчика и Исполнителя при вводе ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям определен в Приложении № 14 к Договору.

5.1.17. Извещать Заказчика и Потребителей:

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправности приборов и средств учета, установленных на объектах Исполнителя;

- о причинах перерыва в подаче электрической энергии и предполагаемых сроках восстановления режима энергоснабжения.

5.1.18. Извещать Заказчика о переходе права собственности или владения на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых

Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, к другом юридическому лицу не позднее, чем за 30 дней до даты предполагаемого перехода.

5.1.19. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасну эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на пра собственности или находящихся у него на ином законном основании и участвующих передаче электрической энергии Потребителям. Поддерживать их в состоянии готовности несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащ параметров в установленных Договором объемах.

5.1.20. Принимать необходимые меры для предотвращения незаконно подключения к сети Исполнителя и снижения потерь электрической энергии.

При обнаружении фактов бездоговорного потребления электроэнергии Исполните обязан произвести отключение энергопринимающих устройств, принадлежащих лиц осуществляющему бездоговорное потребление.

При этом Исполнитель одновременно с обнаружением уведомляет Заказчика фактах бездоговорного потребления электроэнергии и о произведенных отключениях, Заказчик имеет право контролировать проведение отключений Исполнителем.

5.1.21. Осуществлять совместно с Заказчиком прием в эксплуатацию пломбирование приборов учёта, установленных на объектах Исполнителя с цел использования их для определения объема обязательств по Договору.

5.1.22. Ежегодно (в течение 7 дней с даты заключения или пролонгации Договор предоставлять Заказчику однолинейную схему электрической сети Исполнителя внесением изменений, произошедших за истекший период времени.

5.1.23. Ежегодно в течение 7 дней после согласования в регулирующих орган предоставлять Заказчику плановый баланс электрической энергии и мощности в се Исполнителя по формам Приложений № 4.1 и 4.2 к Договору.

5.1.24. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Заказчика Потребителей к электроустановкам, приборам и средствам учета, установленным в се Исполнителя, для:

- контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- технического обслуживания приборов и средств учета, находящихся на балан Заказчика (Потребителя);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии;
- снятия показаний установленных на объектах Исполнителя приборов уче электрической энергии в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

5.1.25. Выявлять факты безучетного потребления электрической энер (мощности).

При выявлении фактов безучетного потребления электрической энер направлять Заказчику уведомление с предложением принять участие в составлении акта неучтённом потреблении электрической энергии. Акт считается составленным надлежащ образом, если он был составлен в присутствии уполномоченного представителя Заказчика

5.1.26. Оплачивать в полном объеме фактические потери электрической энергии сети Исполнителя в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором или иным договорами.

5.1.27. Обеспечивать сохранность приборов и средств учета электрической энерги находящихся на балансе Заказчика (Потребителей) и установленных в сети Исполнителя также работоспособность находящихся на балансе Исполнителя приборов и средств уче установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки.

Требования к организации эксплуатации измерительных комплексов средств уче электрической энергии определены в нормативных документах и технических регламента

5.1.28. Осуществлять проверку и замену приборов и средств учета в Точках прием Точках передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя находящихся на его балансе, в том числе по заявке Заказчика, и производить их повер согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.1.29. Предоставлять Заказчику сведения по показаниям приборов коммерческого учета и данным АСКУЭ или АИИС КУЭ, установленных на объектах Исполнителя в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, в соответствии с Приложением № 5 к Договору, а также другую информацию, необходимую для исполнения Договора.

5.1.30. Согласовывать со Смежными сетевыми организациями, электростанциями, блок-станциями совместно с Заказчиком алгоритм расчета отпуска электрической энергии в сеть Исполнителя на границе балансовой принадлежности, не оборудованной приборами учета электрической энергии, или в случае установки приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности.

5.1.31. Ежемесячно до 5-го числа месяца, следующего за расчетным оформлять и представлять Заказчику:

- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 11 к Договору);
- Фактический баланс электрической энергии в сети Исполнителя (Приложение № Р5-8 к Договору) с документами, подтверждающими данные баланса.

5.1.32. Ежемесячно в течение 2-х рабочих дней с момента подписания Заказчиком Акта оказания услуг по передаче электрической энергии представлять Заказчику:

- Акт сверки расчетов по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии.

5.1.33. Подписывать и возвращать в течение 2-х рабочих дней с момента получения от Заказчика:

- Акт приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору);
- Акт сверки расчетов по оплате электрической энергии.

5.1.34. Выставлять Заказчику счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РФ.

5.1.35. Обеспечивать восстановление электроснабжения Потребителей в зависимости от конкретных параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса потребителей:

- для электроприемников первой категории в период не более времени, требующегося на автоматическое восстановление питания,
- для электроприемников второй категории в период восстановления электроснабжения не более времени, необходимого для включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады,
- для электроприемников третьей категории в период ремонта или замены поврежденного элемента системы энергоснабжения. Допустимое число часов отключения в год составляет для электроприемников третьей категории 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с федеральным органом исполнительной власти по государственному энергетическому надзору.

5.1.36. Соблюдать допустимое число часов отключения в год и допустимое время перерыва энергоснабжения, определенное для Потребителей действующим законодательством и актами согласования технологической и аварийной брони электроснабжения.

5.1.37. Осуществлять непрерывный контроль показателей качества электрической энергии (далее – ПКЭ) с помощью автономных стационарных систем измерения (далее – СИ).

При отсутствии в сетевой организации непрерывного контроля ПКЭ проводить не реже двух раз в год периодический контроль КЭ в режимах наибольших и наименьших годовых нагрузок с помощью автономных СИ, сертификационных испытаний и инспекционного контроля.

Заказчик ОАО «Мосэнергосбыт» ОВеСО

Исполнитель

5.1.38. Проводить внеочередной контроль ПКЭ при существенных изменениях электрической схеме сети и ее элементах в процессе эксплуатации Исполнителем Потребителями электроэнергии в течение месяца после произошедших изменений.

5.1.39. По заявке Заказчика организовывать совместное обследование качест электроэнергии в следующие сроки:

- при поступлении от потребителя жалобы на КЭ - в период времени, указанны заявке,
- в отдельных экстренных случаях - в течение 1 часа после поступления заявки.

5.1.40. Передавать Заказчику оперативную информацию о технологическ нарушениях, приведших к нарушению электроснабжения Потребителей или отклонени показателей КЭ, не позднее чем через 40 минут с момента возникновения нарушений.

5.2. Исполнитель имеет право:

5.2.1. Производить прекращение или ограничение подачи электрической энергии случае необходимости принятия мер по предотвращению и ликвидации аварий в се Исполнителя и/или в Смежных сетевых организациях с последующим незамедлительны уведомлением Заказчика, заинтересованных Потребителей и Смежных сетев организаций.

5.2.2. Требовать от Заказчика измерения показателей качества электрическ энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки – совместно с Потребителем,
- в Точках приема и Точках передачи – совместно со Смежными сетевы организациями и поставщиками электроэнергии (электростанциями, блок-станциями).

5.2.3. Требовать от Заказчика проверки работоспособности и замены приборов уче находящихся на балансе Заказчика и установленных в Точках приема, Точках передачи Точках поставки на объектах Исполнителя, Смежных сетевых организаций и Потребител и их периодической поверки согласно установленным срокам межповерочного интервала.

5.2.4. Производить один раз в полгода контрольные (проверочные) снятия показани приборов учета у Потребителей с оформлением двустороннего (с Потребителем) акта предварительным уведомлением Заказчика о времени и месте проведения снятия показани приборов учета.

5.2.5. В случаях, предусмотренных законодательством обращаться к Потребител за информацией, необходимой для исполнения обязательств по настоящему Договору.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

6.1. Заказчик обязан:

6.1.1. Оплачивать Исполнителю услуги по передаче электрической энерги Потребителям в размере и сроки, предусмотренные Договором.

6.1.2. Согласовывать Акты разграничения между Исполнителем и Потребителями.

6.1.3. Направлять Исполнителю копии претензий, поступивших от Потребителей, также запросов государственных и иных уполномоченных органов, касающихся вопрос надежности и качества энергоснабжения Потребителей, для совместного рассмотрения.

6.1.4. Немедленно после получения от Потребителей передавать Исполнител следующую информацию:

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключени питающих линий и повреждением основного оборудования;
- о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок Потребителей, обо вс нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета;
- обо всех неисправностях электросетевого оборудования, принадлежаще Исполнителю и находящегося в помещении или на территории Потребителей.

6.1.5. Направлять Исполнителю в письменном виде заявки на введение ограничения режима потребления или восстановление электроснабжения Потребителей в соответствии с Приложением № 14 к Договору.

6.1.6. Своевременно вносить предложения Исполнителю об изменении условий Договора (Приложения №№ 2, 3), связанных с изменениями условий действующих договоров энергоснабжения, либо заключением/расторжением договоров энергоснабжения с Потребителями.

6.1.7. Ежемесячно, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, принимать у Исполнителя и в течение 2 дней с момента предоставления рассматривать и подписывать надлежаще оформленные документы:

- Акт оказания услуг по передаче электрической энергии;
- Фактический баланс электрической энергии в электрической сети Исполнителя представленный с документами, подтверждающими данные баланса.

При наличии у Заказчика обоснованных претензий к качеству или количеству оказанных услуг Заказчик вправе подписать акт оказанных услуг с протоколом разногласий.

6.1.8. Рассматривать и подписывать в течение 2-х рабочих дней с момента предоставления Исполнителем акты сверки расчетов за оказанные услуги.

6.1.9. Ежемесячно, в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю надлежаще оформленный Акт приема – передачи электрической энергии на компенсацию потерь.

6.1.10. Ежемесячно, в срок до 13 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Исполнителю надлежаще оформленный Акт сверки расчетов за электрическую энергию, приобретаемую на компенсацию потерь.

6.1.11. Выставлять Исполнителю счет-фактуру в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РФ.

6.2. Заказчик имеет право:

6.2.1. Предъявлять Исполнителю претензии для последующего перерасчета при выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий Договора и которые были не известны Заказчику на момент подписания акта оказанных услуг (поступление претензии от Потребителя).

6.2.2. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения условий настоящего Договора и оплаты стоимости электрической энергии, приобретенной у Заказчика для компенсации потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

6.2.3. Требовать от Исполнителя, в том числе по заявке Потребителя, проведения проверки работоспособности и замены находящихся на балансе Исполнителя приборов учета, установленных в Точках приема, Точках передачи и Точках поставки, и их периодической поверки согласно установленным срокам межповерочного интервала.

6.2.4. Требовать от Исполнителя измерения показателей качества электрической энергии с оформлением трехстороннего акта:

- в Точках поставки – совместно с Потребителем;
- в Точках приема и Точках передачи – совместно со Смежными сетевыми организациями и поставщиками электрической энергии (электростанциями, блок-станциями).

6.2.5. Требовать от Исполнителя предоставления однолинейной схемы электрической сети с внесенными изменениями на текущую дату.

6.2.6. Беспрепятственного доступа в течение рабочего дня персонала Заказчика по предварительному согласованию с Исполнителем и в сопровождении его представителя к электрическим установкам, приборам и средствам учета, установленным в сети Исполнителя, для:

- контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- обслуживания приборов и средств учета, находящихся на балансе Заказчика (Потребителя);
- проведения замеров по определению качества электрической энергии.

Заказчик ОАО «Мосэнергосбыт» ОВсСО

Исполнитель

- снятия показаний приборов учета электрической энергии в Точках приема, Точ передачи и Точках поставки, установленных на объектах Исполнителя.

6.2.7. При установлении Заказчиком факта ненадлежащего присоедине энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики к электрическим се (факта бездоговорного потребления) направлять Исполнителю заявку на ограниче режима потребления электрической энергии такими устройствами или объектами.

Стоимость выявленного объема бездоговорного потребления электричес энергии взыскивается Заказчиком с Потребителя на основании акта о неучтен потреблении электрической энергии. В этом случае объем бездоговорного потребле включается в объем полезного отпуска и учитывается при расчете услуг по перед электрической энергии.

6.2.8. Участвовать в приеме в эксплуатацию и пломбировании установленных объектах Исполнителя приборов учета, показания которых используются для определе объема обязательств по Договору

7. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И СТОИМОС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

7.1. Расчет стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказан Исполнителем, производится в соответствии с Приложением № 9 к Договору.

7.2. Расчет стоимости электрической энергии на компенсацию потерь электричес энергии в сети Исполнителя производится по регулируемым и свобод (нерегулируемым) ценам в соответствии с Приложением № 10 к Договору.

8. ОПЛАТА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОМПЕНСАЦИЮ ПОТЕРЬ

8.1. Оплата Заказчиком оказанных услуг.

8.1.1. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии до 15 чи месяца, следующего за расчетным, исходя из фактической стоимости оказан Исполнителем услуги по передаче электрической энергии за расчетный месяц на основан Акта оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 11 к Договору).

8.1.2. Расчет производится при условии, что Исполнитель выставил Заказчику сч фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ правилам заполнения счетов-фактур.

8.2. Оплата Исполнителем электрической энергии на компенсацию потерь

8.2.1. Исполнитель оплачивает электроэнергию, приобретаемую у Заказчика д компенсации потерь в собственных электросетях, рассчитанной исходя из установлен тарифов на электроэнергию для Исполнителя на соответствующий период регулирован (регулируемых тарифов) и свободных (нерегулируемых) цен, применяемых на розничн рынке электрической энергии, ежемесячно рассчитываемых Заказчиком и публикуемых его сайте, в следующие сроки:

до 10 числа расчетного месяца (1-й авансовый платеж) – 30 % от договорн стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной исходя из договорного объема поте на текущий расчетный период и средневзвешенной цены на покупку электроэнергии д компенсации потерь в предшествующем предыдущему расчетном периоде;

до 25 числа расчетного месяца (2-й авансовый платеж) – 40 % от договорн стоимости потерь в сетях Исполнителя, рассчитанной исходя из максимального из значен фактического объема потерь в предыдущем расчетном периоде и договорного объе

потерь текущего расчетного периода и средневзвешенной цены на покупку электроэнергии для компенсации потерь предыдущего расчетного периода.

- окончательный расчет за электрическую энергию, приобретаемую Исполнителем на компенсацию потерь производится до 18-го числа месяца, следующего за расчетным на основании Акта приема-передачи электрической энергии (Приложение № 12 к Договору).

8.2.2. Окончательный расчет производится при условии, что Заказчик выставил Исполнителю счет-фактуру, оформленную согласно действующему налоговому законодательству РФ и правилам заполнения счетов-фактур.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

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

- **Зона ответственности Заказчика:**

- необоснованное направление Исполнителю заявки на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям в связи с нарушением обязательств по договору энергоснабжения;

- ограничение (прекращение) поставки электрической энергии в сеть Исполнителя в связи с неоплатой Заказчиком закупаемой электрической энергии.

Зона ответственности Исполнителя:

- нарушение электроснабжения Потребителя в случае аварий и инцидентов в сети Исполнителя;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи со снижением показателей качества электрической энергии в сети Исполнителя, при условии соответствия тех же (одноименных) показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97 и иным техническим регламентам в Точках приема;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с вмешательством в работу сети Исполнителя третьих лиц;

- нарушение электроснабжения Потребителя в связи с проведением ремонта сети Исполнителя без уведомления Заказчика и Потребителя в сроки, указанные в Договоре;

- нарушения, возникшие при исполнении заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии и возобновление электроснабжения Потребителям;

- другие нарушения в сети Исполнителя, повлекшие за собой перерывы в энергоснабжении Потребителей или ухудшение качества электрической энергии, не связанные с обстоятельствами непреодолимой силы.

9.3. Невыполнение Исполнителем условий настоящего Договора по обязательствам о возмещении ущерба Потребителю, возникшего по обстоятельствам, указанным в п.9.2 Договора, дает возможность Заказчику, фактически исполнившему эту обязанность, удерживать денежные средства Исполнителя в размере причиненного ущерба, с предварительным его уведомлением. Удержание денежных средств производится на основании решения суда.

9.4. В случае если Исполнитель не исполнит либо ненадлежащим образом исполнит заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя-неплательщика, а также в связи с расторжением договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность в размере, равном стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в заявке Заказчика.

Заказчик

ОАО «Мосэнергосбыт»
ОВсСО

Исполнитель

В этом случае Исполнитель обязуется принять от Заказчика право требования такому Потребителю по оплате стоимости электрической энергии, отпущенно Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потреблени указанной в заявке на введение ограничения режима потребления, и оплатить Заказчик стоимость электрической энергии, уступленной Исполнителю, в срок, предусмотренный договоре цессии.

Договор цессии направляется Заказчиком Исполнителю и последний обязуетс подписать договор в течение 15 дней с момента получения договора и документо подтверждающих передаваемое право требования.

В случае неоплаты стоимости электроэнергии отпущенной Потребителю пос предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, а также при кажд последующем неисполнении или ненадлежащем исполнении заявки на ограничение восстановление (подачу напряжения) энергоснабжения Потребителей Исполните оплачивает Заказчику за каждую неисполненную или ненадлежащее исполненную заяв штраф, в размере стоимости электрической энергии неоплаченной Потребителем пос предполагаемой даты введения ограничения (по тарифу Потребителя).

9.5. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрическ энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативн технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

9.6. При не предоставлении Исполнителем Заказчику сертификата соответств электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97, выданного Исполните уполномоченным органом (до получения Исполнителем сертификата замещающи документами являются график проведения обязательной сертификации электрическ энергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическом атомному надзору и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом сертификации, испытательной лабораторией – далее график сертификации электричес энергии) в сроки, предусмотренные п. 5.1.5. Договора и при отказе Потребителя от опла электрической энергии вследствие нарушения ее качества, Исполнитель оплачив Заказчику штраф в размере стоимости электрической энергии, неоплаченной та Потребителем, при условии доказанной в судебном порядке вины Исполнителя несоответствии качества электрической энергии вышеназванным требованиям.

9.7. В случае не представления или не своевременного представле Исполнителем на рассмотрение Заказчику поступивших от Потребителей жало претензий, требующих совместного рассмотрения, в сроки, установленные п. 5 Договора, Заказчик имеет право начислить Исполнителю неустойку в размере 0,01 % стоимости оказанных услуг в месяце, в котором подлежало исполнению обязательство каждый день просрочки.

9.8. При невыполнении Исполнителем условий п. 5.1.12 Договора Заказчик им право начислить Исполнителю неустойку в размере 0,01 % от стоимости оказанных ус в месяце, в котором подлежало исполнению обязательство, за каждый день просрочки.

9.9. При не предоставлении в установленные п. 5.1.13 Договора сроки Потребите и/или Заказчику документов, подтверждающих технологическое присоединение и/ актов разграничения Исполнитель оплачивает Заказчику штраф в размере стоимости ус по настоящему Договору по точкам поставки указанных Потребителей, за кажд расчетный период до предоставления соответствующих документов.

9.10. Если Исполнитель не отключит по заявке Заказчика энергопринимающ устройства лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Исполнитель оплачив Заказчику штраф в размере бездоговорного потребления (по тарифу потребителя).

9.11. При не своевременном уведомлении Заказчика по форме «Рапорта нарушению режима потребления электроэнергии потребителям», оформленного соответствии с Приложением №14 к настоящему Договору, и Потребителя о полном частичном ограничении подачи электрической энергии для ликвидации аварий или при

угрозы возникновения аварий, проведения ремонтных работ, все убытки, возникшие у Потребителя и Заказчика, возмещает Исполнитель в соответствии с действующим законодательством.

9.12. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором.

9.13. В случае подтверждения отклонения ПКЭ, регламентированных ГОСТ 13109-97 и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором произошло отклонение, в отношении всех точек поставки, по которым зафиксировано нарушение ПКЭ.

9.14. В случае перерывов режимов потребления потребителей, сверх периода времени, предусмотренного категорией надежности снабжения (указанного в п. 5.1.35 настоящего Договора), и произошедших по вине Исполнителя, последний несет ответственность перед Заказчиком в виде уплаты ему неустойки в размере 50% стоимости услуг по передаче электрической энергии за предыдущий расчетный период, оказанных потребителям, в отношении точек поставки которых зафиксированы указанные перерывы.

10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, возникшими после заключения Договора, препятствующими выполнению условий Договора, наступление которых Сторона, не исполнившая обязательства полностью или частично, не могла ни предвидеть, ни предотвратить.

10.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 3-х суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

10.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

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 и их последствия.

11. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

11.1. Стороны примут все необходимые меры для разрешения любых споров и разногласий, возникающих в процессе толкования и исполнения Договора, путем переговоров.

11.2. Неурегулированные путем переговоров указанные споры и разногласия подлежат разрешению в Арбитражном суде.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

Заказчик ОАО «Мосэнергосбыт» ОВсСО

Исполнитель

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям, возникшим 00 часов 00 минут «26» мая 2011 г. и действует до 24 часов 00 минут «31» декабря 2011 г.

12.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный го если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит уведомление прекращении действия или изменении Договора.

12.3. Уведомление о прекращении действия или изменении Договора направляет Стороне по адресу для переписки, указанному в Договоре.

12.4. Исполнитель совместно с Заказчиком при прекращении оказания услуг передаче снимает показания приборов учета в Точках поставки на момент прекращ оказания услуги.

12.5. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в поряд предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством, в том чи при утрате Исполнителем всех прав на объекты электросетевого хозяйства, использованием которых Исполнитель оказывает услуги по передаче электричес энергии. Исполнитель обязан сообщить Заказчику о планируемой дате утраты всех прав объекты электросетевого хозяйства не позднее, чем за 30 дней до ее наступления».

12.6. В целях расторжения Договора сторонами проводятся переговоры, по итог которых оформляется Соглашение о расторжении Договора (Приложение № 16 Договору), которое должно содержать сроки расторжения Договора, а также порядок сроки погашения задолженности (при её наличии). Акт - сверки взаимных расчет является неотъемлемой частью Соглашения о расторжении.

12.7. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора освобождает стороны от взаимных расчетов.

13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

13.1. Действовавшие на момент заключения настоящего Договора Ак разграничения между Исполнителем и Потребителями остаются в силе, если не окончен срок действия.

13.2. Выданные раннее Исполнителем разрешения на присоединение мощно Потребителям, имеющим либо оформляющим договоры энергоснабжения с Заказчик остаются в силе.

13.3. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств Договору.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

14.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органа управления решения о реорганизации и/или ликвидации, при внесении изменении учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменен банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнен предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 5 дней с момента принят решения / внесения изменений обязана письменно уведомить другую Сторону о принят решениях и произошедших изменениях.

Заказчик

Исполнител

14.3. При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

14.4. Любые изменения и дополнения к Договору и Приложениям к нему действительны при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными на то представителями Сторон и скреплены печатями.

14.5. Все уведомления и сообщения, направляемые Сторонами в соответствии с Договором должны направляться способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления.

14.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

15. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ ДОГОВОРА

15.1. Приложение № 1 «Точки приема электрической энергии в сеть Исполнителя».

15.2. Приложение № 1.1 «Точки передачи электрической энергии в Смежные сетевые организации».

15.3. Приложение № 2 «Реестр договоров энергоснабжения с Потребителями, присоединенными к сети Исполнителя».

15.4. Приложение № 3 «Точки поставки электрической энергии Потребителям».

15.5. Приложение № 4.1 «Плановый баланс электрической энергии в сети Исполнителя».

15.6. Приложение № 4.2 «Плановый баланс мощности в сети Исполнителя».

15.7. Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета, применения расчетных способов при определении объемов принятой и переданной электрической энергии и составления фактического баланса электрической энергии».

15.8. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при присоединении новых Потребителей к сети Исполнителя».

15.9. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя при оформлении (переоформлении) Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок и сооружений напряжением до и выше 1000 В».

15.10. Приложение № 8 «Регламент подачи и снятия напряжения на (с) электроустановок Потребителей, присоединяемых к сети Исполнителя».

15.11. Приложение № 9 «Порядок расчета стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии».

15.12. Приложение № 10 «Порядок расчета стоимости электрической энергии на компенсацию потерь».

15.13. Приложение № 11 «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии».

15.14. Приложение № 12 «Акт приема-передачи электрической энергии».

Заказчик ОАО «Мосэнергосбыт» ОЗиСО

Исполнитель

15.15. Приложение №13 «Выписка из протокола регулирующего органа в област тарифообразования об установлении тарифов для Исполнителя».

15.16. Приложение № 14 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика пр ограничении режима потребления электрической энергии Потребителей и пр возобновлении их электроснабжения».

15.17. Приложение №15 «Порядок проектирования, монтажа, эксплуатации прибор коммерческого учета электрической энергии».

15.18. Приложение № 16 «Соглашение о расторжении договора оказания услуг п передаче электрической энергии».

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:	**Исполнитель:**
ОАО «Мосэнергосбыт»	**ЗАО «Богородская электросеть»**
Адрес: 117312 г. Москва, ул. Вавилова, д.9	Адрес:142412, Московская област г. Ногинск, ул. 1-я Ревсобраний, дом 13
ИНН 7736520080	ИНН 5031095604
БИК 044525823	БИК 044525181
Р/сч 40702810800000003088 в ГПБ (ОАО)	Р/сч 40702810003600142200 в Ногинском ф-л Банке «Возрождение» (ОАО)
Кор/сч 30101810200000000823	Кор/сч 30101810900000000181
ОКВЭД _____	ОКВЭД 40.12
ОКПО 76469930	ОКПО 90130769
КПП 997450001	КПП 503101001
ОГРН 1057746557329	ОГРН 1115031002085
тел. (499) 132 84 61 факс (495) 957 43 46	тел.8(49651) 452 47, факс 993 23 05
Подписи сторон:	
ОАО «Мосэнергосбыт»	ЗАО «Богородская электросеть»
_____ /Ю. Кадушкин /	_____ /В.С. Тебиев/
«___» _____ 2011 г.	«___» _____ 2011 г.
М.П.	М.П.