

ДОГОВОР № 1636000226  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г.Воронеж

«01» января 2012 года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - (Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго») именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Центра»- «Воронежэнерго» Клейменова Ивана Петровича, действующего на основании доверенности от 16.06.2011г. (№ по реестру 541-864), с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Воронеж «Воронежская горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Афанасьева Олега Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребители** - лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также исполнители коммунальных услуг.

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

**Точка поставки** - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств покупателя (продавца) электрической энергии либо лица, в интересах которого он приобретает (продает) электрическую энергию, и являющееся местом исполнения обязательства по поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг, используемым для определения объема взаимных обязательств субъектов розничного рынка по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии, энергоснабжения, оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителей.

**Группа точек присоединения (поставки)** – совокупность точек присоединения (поставки), относящихся к единому технологически неделимому энергетическому объекту Потребителя.

**Смежная территориальная сетевая организация (далее - ССО)** – территориальная сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя.

1.2 Настоящий Договор заключен Заказчиком в интересах Потребителей и ССО, присоединенных (в т.ч. опосредованно) к сетям Исполнителя, и условиями заключенных договоров (энергоснабжения, купли-продажи электроэнергии, оказания услуг по передаче электрической энергии) с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии.

## 2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии, 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 услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2 Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей и ССО, интересы которых представляет Заказчик:

КОПИЯ ВЕРНА

Юриконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.Г.

ОАО «МРСК Центра»  
«Воронежэнерго»  
Юридический отдел

2.2.1 Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (приложение №№2.1 к настоящему Договору).

2.2.2 Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, технологически присоединенных в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети ССО с распределением указанной величины по каждой точке (группе точек) присоединения (поставки) (приложение №№2.1 к настоящему Договору).

2.2.3 Величина заявленной мощности, в пределах которой:

- Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в настоящем Договоре точках (группах точек) присоединения (поставки). Суммарная величина заявленной мощности, с учетом заявленной мощности населения, указана в приложении №2 к настоящему Договору. Величина заявленной мощности в отношении каждой точки (группы точек) присоединения (поставки) Потребителей-юридических лиц/ССО от сетей Исполнителя указана в приложении №2.1 к настоящему Договору;
- Заказчик принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в приложении №2.1 к настоящему Договору точках (группах точек) присоединения (поставки) Исполнителя от сетей ССО.

2.2.4 Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя (приложение №3 к настоящему Договору).

2.2.5 Обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии соблюдению в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности) (приложения №№4,5 к настоящему Договору).

2.2.6 Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям, определены в разделе 3 настоящего Договора.

До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности), (приложения №№4,5 к настоящему Договору).

2.2.7 Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии, определен в разделе 6 настоящего Договора.

2.2.8 Регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации (приложение №1 к настоящему Договору).

2.3 После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей (ССО) и существенных условий, указанных в пункте 2.2. настоящего Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору.

### 3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2 Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за периодом (месяц/квартал) в котором оказана услуга.

3.1.3 Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

«Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.П.

Юридический отдел

3.1.4 Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.1.5 Осуществлять совместную проверку средств учета, находящихся на границе балансовой принадлежности сетей Сторон.

3.1.6 Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой Стороны в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии (мощности).

3.1.7 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.

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

3.1.9 Привести в соответствие с требованиями и сроками, установленными законодательством РФ, в том числе нормативно-техническими актами, принадлежащие Сторонам системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Сторон, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.1.10 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Сторон в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими актами.

**3.2 Заказчик обязуется самостоятельно и обеспечить исполнение ГП (ЭСО) (путем включения в договор заключаемый Заказчиком с ГП (ЭСО), в интересах Потребителей которых заключен настоящий Договор, следующих условий:**

3.2.1 Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2 В целях осуществления контроля наличия заключенного между Потребителем и ГП (ЭСО) договора купли-продажи (поставки) электрической энергии представлять Исполнителю следующие сведения:

- наименование Потребителя—юридического лица (фамилия, имя и отчество физического лица), место нахождение юридического лица (место жительства физического лица), его точки поставки на розничном рынке, платежные реквизиты;
- сведения о заключении, об изменении и о расторжении настоящего Договора, на основании которого обеспечивается снабжение электрической энергией указанного Потребителя, а также основные условия этого договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

3.2.3 Обеспечить исполнение Потребителями, в интересах которых заключен настоящий Договор, следующих условий:

а) Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности) (приложения №№2.1, 8 к настоящему Договору).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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.

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

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем и системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие

КОПИЯ ВЕРНА  
Юриисконсульт  
ИП «Воронежская горэлектросеть»  
Мартынов В.П.

Филиал ОАО «МРСК Центра»  
«Воронежская горэлектросеть»  
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ  
3

техническим регламентам (ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

з) Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ;

и) Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором (приложение №10 к настоящему Договору).

л) Представлять Исполнителю не позднее 12:00 часов 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным, заверенные подписью ответственного лица и печатью Потребителя показания приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности), расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

*В случае, если по условиям заключенного между Потребителем и ГП (ЭСО) договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Потребитель обязан передавать показания приборов учета ГП (ЭСО), последний обязан полученную от Потребителя информацию передавать Исполнителю в течение 2 (двух) с момента получения информации.*

м) Обеспечивать сохранность, целостность и техническое обслуживание (эксплуатацию) приборов (средств измерения) коммерческого учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя.

н) Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах Потребителя.

о) Осуществлять установку устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, в случае несоблюдения установленных настоящим Договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления, либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем.

п) Компенсировать убытки, возникающие у Исполнителя, Заказчика или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

*Подпункты о) и п) применяется в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан;*

р) Согласовать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, в случае если в точке присоединения (поставки) объем потребления электрической энергии определяется с использованием расчетного способа.

с) Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Потребителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям.

КОПИЯ ВЕРНА  
Юриисконсульт  
МУП «Воронежская горэлектросеть»  
Мартынов В.П.

«Воронежэнерго»

Юридический отдел

т) Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену приборов (средств измерения) коммерческого учета, 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 в присутствии Исполнителя.

у) Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Исполнителя с оформлением соответствующих актов.

В случае если ГП (ЭСО) не обеспечит включение в договор энергоснабжения и (или) исполнение какого-либо из указанных в настоящем пункте обязательств по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим действующему законодательству РФ (решением суда), ГП (ЭСО) уведомляет об этом Исполнителя и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4. настоящего Договора.

Действие п. 7.4. настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя в случае оспаривания Потребителем в судебном порядке включения в договор энергоснабжения и (или) исполнения указанных условий (понуждения Потребителя ГП (ЭСО) в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи Потребителем (ГП (ЭСО)) иска (о чем ГП (ЭСО) уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.2.4 В отношении Потребителей – физических лиц, использующих электрическую энергию для бытовых нужд, относятся только подпункты: а), б), к), л), м) п. 3.2.3. настоящего Договора.

3.2.5 Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику/ГП (ЭСО) жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей в течение 5-ти рабочих дней с момента получения Заказчиком/ГП (ЭСО).

3.2.6 Направлять Исполнителю уведомление о расторжении:

а) Заказчиком с Потребителем или ГП (ЭСО), действующего в интересах Потребителя, договора оказания услуг по передаче электроэнергии, и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем;

б) ГП (ЭСО) с Потребителем договора энергоснабжения, и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии в срок не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дня до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если уведомление о расторжении договора получено Исполнителем от Заказчика позднее указанной в уведомлении даты расторжения, то введение полного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю осуществляется Исполнителем в порядке, установленном действующим законодательством РФ. Если Заказчик, ГП (ЭСО) не уведомил или несвоевременно уведомил Исполнителя о расторжении договора, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до даты получения уведомления. При этом Заказчик обязан оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.2.7 Представлять Исполнителю:

а) Прогнозный объем поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения и групп потребителей, не позднее 1 (первого) марта текущего года.

б) Заявленную Потребителями, в интересах которых заключен настоящий Договор, суммарную мощность на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения и групп потребителей с выделением заявленной мощности Потребителей-юридических лиц по точкам (группам точек) присоединения (поставки) по форме приложений №№2, 2.1 к настоящему Договору, не позднее 1 (первого) мая текущего года.

Заявленные в указанном порядке величины мощности по каждому Потребителю-юридическому лицу принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии на следующий год, с возможностью последующей корректировки не позднее 1 (первого) ноября текущего года.

КОПИЯ ВЕРНА  
Юрисконсульт  
МУП «Воронежская торэлектросеть»

М.П. «Воронежская торэлектросеть»

ОАО «ВЭСК (Центра)-  
«Воронежэнерго»  
Юридический отдел

Суммарная величина заявленной мощности по настоящему Договору определяется исходя из величин, принятых уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя.

в) Плановые (с разбивкой по месяцам) объемы поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий календарный год не позднее 1 (первого) декабря текущего года.

г) Сведения о корректировке плановых объемов поставляемой Потребителям электроэнергии на следующий квартал - за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала квартала.

д) Перечень объектов Потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.2.8 Согласовывать Исполнителю, объемы переданной электроэнергии Потребителям, в порядке и сроки определенные приложением №10 к настоящему Договору.

3.2.9 Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика акт сверки расчетов по настоящему Договору до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за периодом (месяц/квартал), в котором оказана услуга.

3.2.10 Направлять Исполнителю оформленный со стороны Заказчика акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным.

При возникновении претензий к объему и (или) качеству оказанных Заказчик обязан с актом оказанных услуг, подписанным в неоспариваемой части, направить претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

3.2.11 Производить оформление и направлять Исполнителю до 5 (пятого) числа месяца, следующим за месяцем изменений, проект дополнительного соглашения по изменению согласованных с Исполнителем существенных условий настоящего Договора, связанных с изменением состава Потребителей.

3.2.12 Доводить до Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор в течение 10 (десяти) дней, от даты получения от Исполнителя, утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года, графики аварийного ограничения.

3.2.13 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.3 Заказчик обязуется исполнять самостоятельно и обеспечить исполнение ССО (путем включения в договор заключаемый Заказчиком с ССО), указанными в приложении №12 к Договору, следующих условий:

3.3.1 Обеспечивать передачу электрической энергии в точки присоединения (поставки) энергопринимающих устройств Исполнителя к сетям Заказчика (ССО), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам, с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение №3 к настоящему Договору), в пределах заявленной мощности (приложение №2.1 к настоящему Договору).

3.3.2 Обеспечить исполнение ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, следующих условий:

а) Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности) (приложения №№2.1, 8 к настоящему Договору).

б) Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ССО 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.

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

г) Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем и системным оператором субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпущ электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.И.

ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

д) Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам (ГОСТ 13109-97) и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

е) Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

з) Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них не позднее 7 (семи) рабочих дней до начала работ;

и) Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников ССО, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором (приложение №10 к настоящему Договору).

л) Представлять Исполнителю не позднее 12:00 часов 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным, заверенные подписью ответственного лица и печатью ССО показания приборов коммерческого учета электрической энергии (мощности), расположенных в границах балансовой принадлежности ССО.

м) Обеспечивать сохранность, целостность и техническое обслуживание (эксплуатацию) приборов (средств) коммерческого учета электрической энергии, расположенных на объектах ССО.

н) Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех дефектах или случаях отказов в работе средств учета электрической энергии, расположенных на объектах ССО.

о) Согласовать с Исполнителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, в случае если в точке присоединения (поставки) объем потребления электрической энергии определяется с использованием расчетного способа.

п) Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности ССО, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

р) Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену приборов (средств измерения) коммерческого учета, 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 в присутствии Исполнителя.

с) Обеспечивать участие полномочных представителей ССО при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Исполнителя с оформлением соответствующих актов.

В случае если Заказчик не обеспечит включение в договор оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) исполнение какого-либо из указанных в настоящем пункте обязательств по причине того, что его включение в договор и (или) исполнение будет признано несоответствующим законодательству РФ (решением суда), Заказчик уведомляет об этом Исполнителя и на Заказчика в этом случае не распространяется ответственность, установленная п. 7.4. настоящего Договора.

Действие п. 7.4. настоящего Договора не распространяется на отношения Заказчика и Исполнителя в случае оспаривания ССО в судебном порядке включения в договор оказания услуг по передаче электрической энергии и (или) исполнения указанных условий (понууждения ССО. (Заказ-

КОПИЯ ВЕРНА  
Юрисконсульт  
МУП «Воронежская горэлектросеть»  
Мартынов В.П.

1

чика) в судебном порядке к включению в договор и (или) исполнению указанных условий) с момента подачи ССО (Заказчиком) иска (о чем Заказчик уведомляет Исполнителя) и до момента вступления в законную силу решения суда по указанному спору.

3.3.3 Направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений ССО, либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией ССО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Заказчиком.

3.3.4 Направлять Исполнителю уведомление о расторжении Заказчиком с ССО договора оказания услуг по передаче электроэнергии в срок не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до момента расторжения указанного договора, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

3.3.5 Представлять Исполнителю:

а) Прогнозный объем перетоков электроэнергии в сеть ССО на следующий календарный год в разрезе расчетных уровней напряжения, не позднее 1 (первого) марта текущего года.

б) Заявленную ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, суммарную мощность на следующий календарный год, не позднее 1 (первого) мая текущего года. Заявленные в указанном порядке величины мощности принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии на следующий год, с возможностью последующей корректировки не позднее 1 (первого) ноября текущего года.

Суммарная величина заявленной мощности по настоящему Договору определяется исходя из величин, принятых уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя.

в) Плановые (с разбивкой по месяцам) объемы перетоков электроэнергии в сеть ССО на следующий календарный год не позднее 1 (первого) декабря текущего года.

г) Сведения о корректировке плановых объемов перетоков электроэнергии в сеть ССО на следующий квартал - за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала квартала.

3.3.6 Согласовывать Исполнителю, объемы переданной электроэнергии ССО, в порядке и сроки определенные приложением №10 к настоящему Договору.

3.3.7 Производить оформление и направлять ССО до 5 (пятого) числа месяца, следующим за месяцем изменений, проект дополнительного соглашения по изменению согласованных с Исполнителем существенных условий настоящего Договора, связанных с изменением состава ССО.

3.3.8 В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Заказчика (ССО), ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.3.9 Согласовывать с Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Заказчику (ССО) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, не позднее, чем за 3 (три) дня до начала данных работ.

3.3.10 Производить снятие показаний приборов учета, находящихся на балансе Заказчика (ССО) и предоставлять показания приборов учета Исполнителю в порядке и сроке определенные в приложении №10 к настоящему Договору.

3.3.11 Доводить до ССО, в интересах которых заключен настоящий Договор, в течение 10 (десять) дней, от даты получения от Исполнителя, утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года, графики аварийного ограничения.

3.3.12 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3.4 Заказчик имеет право:

3.4.1 При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки установленные законодательством РФ.

3.4.2 По согласованию с Исполнителем, изменять существенные условия настоящего Договора, связанные с изменением состава Потребителей (ССО), путем направления Исполнителю уведомления с приложением подтверждающих документов.

Изменения существенных условий, определенных в п. 2.2. настоящего Договора, считаются согласованными Исполнителем, если в течение 6 (шести) рабочих дней с момента получения уведомления

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.П.

Юридический отдел

от Заказчика, Исполнителем не направлено уведомление об отказе в согласования данных изменений.

3.4.3 Подавать Исполнителю заявки на ограничение и возобновление режима потребления электроэнергии Потребителей.

3.5 По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

### 3.6 Исполнитель обязуется:

3.6.1 Обеспечить передачу электрической энергии в точки присоединения (поставки) энергопринимающих устройств Потребителей (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, к электрической сети Исполнителя, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам (ГОСТ 13109-97), с соблюдением величин аварийной и технологической брони (приложение №3 к настоящему Договору, в пределах заявленной мощности (приложения №№2, 2.1<sup>?</sup> к настоящему Договору).

Плановые объемы передаваемой электроэнергии и стоимости услуг, с учетом величины заявленной мощности указаны в приложении №6 к настоящему Договору.

3.6.2 Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности и допустимым числом часов отключения в год энергопринимающих устройств Потребителей (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, зафиксированных в актах разграничения балансовой принадлежности, эксплуатационной ответственности и актах согласования аварийной и технологической брони.

3.6.3 В порядке и сроки, определенные в разделе 5 настоящего Договора, информировать Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.6.4 Определять значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор.

3.6.5 Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Заказчика, ГП (ЭСО), Потребителей, ССО в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, в порядке и случаях установленных настоящим Договором (приложение №10 к настоящему Договору).

3.6.6 Приостанавливать в случаях и порядке, определенном в разделе 5 настоящего Договора оказание услуг по передаче электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.6.7 Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в разделе 5 настоящего Договора.

3.6.8 По окончании каждого расчетного периода и в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении №10 к настоящему Договору, объемы переданной Потребителям (ССО) электроэнергии, объемы потерь электрической энергии в своих сетях и направлять ГП (ЭСО), Заказчику (ССО) соответствующие сведения для согласования.

3.6.9 Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.6.10 Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в срок до 20 (двадцатого) сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.5.9 настоящего Договора.

3.6.11 Направлять Заказчику и ГП (ЭСО) в течение 15 (пятнадцати) дней ответы на поступившие от ГП (ЭСО) жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.6.12 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями.

3.6.13 Согласовывать с Потребителями, ССО и уведомлять Заказчика и ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, не позднее чем за 3 дня до начала данных работ.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В. П.

Юридический отдел

3.6.14 Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей не реже 1 (одного) раза в полгода.

3.6.15 Направлять Заказчику для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения №8 к настоящему Договору до 12 (двенадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.6.16 Направлять Заказчику для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15(пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

3.6.17 Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) дней с момента получения соответствующих документов, предложенный Потребителем (ССО) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю (ССО) мотивированный отказ.

3.6.18 Оборудовать точки присоединения, учет электроэнергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.6.19 Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, 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 в присутствии Потребителя.

3.6.20 Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.6.21 Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя с оформлением соответствующих актов.

3.6.22 Обеспечить подключение Потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.6.23 Обеспечить проведение и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 (два) раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме согласованной Сторонами.

3.6.24 Осуществлять контроль соблюдения Потребителями предусмотренного приложениями №№2.1, 7 к настоящему Договору режима потребления электрической энергии (мощности) с предоставлением результатов выявленных нарушений Заказчику и ГП (ЭСО).

3.6.25 Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО) и ССО разногласий в части объемов переданной электрической энергии Потребителям и ССО;

3.6.26 Представлять интересы Заказчика при урегулировании с ССО разногласий в части объемов принятой электрической энергии в электрическую сеть Исполнителя от сетей ССО;

3.6.27 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

### 3.7 Исполнитель имеет право:

3.7.1 Принять в качестве заявленной по настоящему Договору на следующий календарный период величину мощности, согласованную Исполнителем в рамках ранее действовавшего договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении Потребителей – юридических лиц и ССО, в интересах которых заключен Договор, а в отсутствие последней присоединенную мощность электроустановок Потребителей – юридических лиц и ССО, в случае непредставления в установленные сроки Заказчиком Исполнителю информации, указанной в пп. б) п. 3.2.7. и пп. б) п. 3.3.5 настоящего Договора.

3.7.2 Получения от Заказчика доверенности на представление интересов Заказчика при урегулировании с ГП (ЭСО), ССО разногласий в части объемов переданной (принятой) электрической энергии.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт  
МУП «Воронежская горэлектросеть»

В.П. Иванов

Филиал ОАО «МРСК Центр»  
«Воронежэнерго»  
Юридический отдел

#### 4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Ежемесячно в порядке, определенном Сторонами в Приложении №10 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной по настоящему Договору электроэнергии и объем потерь в сетях Исполнителя.

4.2 Исполнитель в порядке, определенном в Приложении №10 к настоящему Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетного потребления электроэнергии Потребителями, ССО.

#### 5 ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

5.1 Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случае:

5.1.1 Возникновения у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными настоящим Договором сроками платежа.

5.1.2 Приостановление исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии, энергоснабжения или по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии (мощности), а также прекращение указанных договоров - при наличии соответствующего уведомления (в письменной форме с приложением подтверждающих документов) от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации с указанием предполагаемого срока введения ограничений режима потребления.

5.1.3 Присоединения Потребителем, ССО к электрической сети Исполнителя энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

5.1.4 Присоединения, осуществленного Потребителем, ССО с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям Исполнителя.

5.1.5 Выявления фактов бездоговорного потребления электрической энергии или безучетного потребления электрической энергии.

5.1.6 Выявления неудовлетворительного состояния энергопринимающих устройств Потребителя, ССО удостоверенного органом государственного энергетического надзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и здоровью людей.

5.1.7 Возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов.

5.1.8 Возникновения вне регламентных отключений.

5.1.9 Наличие обращения Потребителя, ССО.

5.1.10 Наличие обращения Заказчика, при возникновении у ГП (ЭСО), Потребителя задолженности перед Заказчиком по соответствующим договорам оказания услуг по передаче электрической энергии.

5.2 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии действующими нормативными правовыми актами РФ.

5.3 При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми Потребители самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления, Исполнитель, не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет Потребителей об объемах и периодах суток ограничения режима потребления. В эти же сроки Исполнитель уведомляет ГП (ЭСО) о вводе графика.

5.4 При введении в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Исполнителем или системным оператором производятся отключения линий электропередачи, Исполнитель извещает Потребителей о введении графиков незамедлительно после их введения. ГП (ЭСО) уведомляется Исполнителем в рабочее время – незамедлительно, в нерабочее время, выходные и праздничные дни – до 9.00 первого рабочего дня после ввода графика.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.И.

Муниципальное предприятие  
«Воронежская горэлектросеть»  
Юридический отдел

## 6 СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1 Расчеты за оказанные услуги производятся по тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Воронежской области.

6.2 Сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в приложении №1 к настоящему Договору.

6.3 Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.4 Оплата оказанных услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании выставленного Исполнителем счета на оплату.

6.5 Счет на оплату за расчетный период формируется Исполнителем на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.

6.6 Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Исполнителем с учетом обязательств расчетного периода, указанного Заказчиком в платежном поручении, в поле «назначение платежа».

При отсутствии в поле «назначение платежа» расчетного периода, полученные денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности, начиная с более ранних расчетных периодов.

6.7 В случае если стоимость услуг, оказанных по настоящему Договору, в расчетном периоде меньше, чем оплаченная Заказчиком стоимость плановых величин, указанных в приложении №6, сумма образовавшейся переплаты засчитывается Исполнителем в последующих расчетных периодах.

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

## 7 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1 В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами условий настоящего Договора Исполнитель, Заказчик, Потребители, ГП (ЭСО), ССО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению виновной Стороной в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

7.2 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного третьим лицам, стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя;

б) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Заказчика (ССО) в сети Исполнителя, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

в) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Исполнителю сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения.

7.2.2 Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное настоящим Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО) сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного, действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора, порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии, поступающей из сетей Исполнителя в сети Потребителей и (или) ССО, от величин, установленных техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством РФ;

7.3 Заказчик самостоятельно, а при необходимости совместно с ГП (ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (ССО) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская горэлектросеть»

Мартынов В.П.

МУП «Воронежская горэлектросеть»  
Воронежская область  
Энергетический отдел

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов исполнительной власти субъекта РФ, по вопросам выполнения заявки Заказчика, ГП (ЭСО) по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику копии соответствующих документов.

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

7.5 При не совершении Исполнителем действий, установленных настоящим Договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении лица, осуществляющего бездоговорное потребление, Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате не совершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении указанного лица в соответствии с законодательством РФ.

7.6 При недопуске представителей Заказчика, ГП (ЭСО), ССО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии со стороны Исполнителя, зафиксированного актом, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору.

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 настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) уполномоченных органов.

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.

## 8 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор заключен по «31» декабря 2012г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» января 2012г.

8.2 Настоящий Договор считается ежегодно продленным на один календарный год на тех же условиях за исключением условий об объеме оказываемых услуг, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.

8.3 Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является наличие заключенного Заказчиком договора с ГП (ЭСО) и ССО.

8.4 В целях подтверждения Заказчиком факта заключения договоров с ГП (ЭСО) и ССО последний обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке указанных в настоящем пункте договоров.

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

КОПИЯ ВЕРНА

Юрисконсульт

МУП «Воронежская Горэлектросеть»

Мартынов В.П.

«31» декабря 2012г.  
Воронежская Горэлектросеть  
Исполнитель

## 9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для Сторон с момента вступления их в силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

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

9.3 Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

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

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

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

## 10 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1 Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

10.1.1 Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг».

10.1.2 Приложение № 2 «Суммарная заявленная мощность».

10.1.3 Приложение № 2.1 «Максимальная и заявленная мощность в отношении точек (групп точек) присоединения (поставки) Потребителей-юридических лиц/ССО и Исполнителя».

10.1.4 Приложение № 3 «Перечень актов разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

10.1.5 Приложение № 4 «Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты согласованного с Потребителем (ССО) расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Потребителей (ССО) к сетям Исполнителя».

10.1.6 Приложение № 5 «Перечень средств измерений электрической энергии и реквизиты согласованного с Исполнителем расчетного способа учета электрической энергии в точках присоединения (поставки) Исполнителя к сетям ССО.»

10.1.7 Приложение № 6 «Плановый объем передаваемой электроэнергии и стоимости услуг с учетом величины заявленной мощности».

10.1.8 Приложение № 7 «Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств)».

10.1.9 Приложение № 8 «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (форма).

10.1.10 Приложение № 9 «Перечень актов согласования аварийной и технологической брони».

10.1.11 Приложение № 10 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии».

10.1.12 Приложение № 11 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика по оперативно-технологическому управлению объектами межсетевой координации».

10.1.13 Приложение № 12 «Перечень ССО, в интересах которых заключен Договор».

КОПИЯ ВЕРНА  
Юрисконсульт  
МУП «Воронежская горэлектросеть»  
Мартынов В.П.

МУП «Воронежский Центр»  
«Воронежская горэлектросеть»  
Юридический отдел

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик	Исполнитель
ОАО «МРСК Центра»	МУП «Воронежская горэлектросеть»
Место нахождения: Юр.: 129090, Москва, Глухарев переулок, д.4/2 Физ.: 127018, г. Москва, 2-я Ямская, д.4	Место нахождения: 394036, г. Воронеж, ул.К.Маркса д. 65
Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»	МУП «Воронежская горэлектросеть»
Место нахождения 394033, г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2	Место нахождения 394036, г. Воронеж, ул.К.Маркса д. 65
ИНН 6901067107	ИНН 3650000268
КПП 366302001	КПП 366601001
ОКПО	ОКПО 03217510
ОКТМО	ОГРН 1023601577812
№ расчетного счета 40702810800200011808	№ расчетного счета 407 028 102 00 39 000 1494
№ корреспондирующего счета 30101810400000000745	№ корреспондирующего счета 301 018 107 000 000 00 895
Наименование банка: Филиал «Газпромбанк» (Открытое Акционерное Общество) в г. Липецке	Наименование банка: филиал ВОРУ ОАО «МИНБ» г.Воронеж, 394030, ул.Театральная, 20А
БИК 044206745	БИК 042007895
Телефон (4732) 22-23-01	Телефон (4732) 525272
Факс (4732) 22-23-40	Факс
E-mail post@veco.ru	E-mail

Заместитель генерального  
директора - директор филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго»

М.П.



Генеральный Директор  
МУП «Воронежская горэлектросеть»

О.Б. Афанасьев



КОПИЯ ВЕРНА  
 Юриисконсульт  
 МУП «Воронежская горэлектросеть»  
 Мартынов В.П.

Филиал ОАО «МРСК Центра» -  
«Воронежэнерго»  
Юридический отдел

Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг

1. Сроки и размеры платежей по оплате услуг

Срок	Наименование платежа	Размер платежа
До 15 числа месяца, следующего за расчетным	окончательный	Определяется на основании фактических объемов оказанных услуг за расчетный месяц и принятых платежей в счет услуг, оказанных в расчетном месяце.

2. Порядок определения стоимости услуг

$$S = T^{cod.} \times V^{z(n),m} + T^{m.p.} \times V^z$$

где

$T^{cod.}$

- ставка на содержание электрических сетей, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V^{z(n),m}$

- величина заявленной (присоединенной) мощности энергопринимающих устройств Потребителей электроэнергии и ТСО;

$T^{m.p.}$

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

$V^z$

- объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей электроэнергии и ТСО.



КОПИЯ ВЕРНА  
Юриисконсудьт  
ГУП «Воронежская горэлектросеть»  
Мартынов В.П.

Филиал ОАО «ТЭСЦ Центр»  
«Воронежэнерго»  
Юридический отдел