

ДОГОВОР № 1207-106ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
(МОЩНОСТИ)

г. Владимир

24. 12. 2007 года

ОАО «Владимирэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя генерального директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - управляющего директора Мартянова Валентина Павловича, действующего на основании доверенности №3-6634 от 30.10.2007г., с одной стороны, и

ОАО ВЗПО „Техника“, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Хренкова Бориса Александровича, действующего на основании устава, с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) и (или) непосредственно на оптовом рынке электроэнергии (мощности) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию (мощность) в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Точка приема** – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия (мощность), подлежащая к передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии (мощности);

б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии (мощности);

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему договору.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_/Исполнитель/

**Прочая сетевая организация (ПСО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии (мощности), в том числе получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг.

**Точка отпуска** – место физического соединения на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя в технологически присоединенную (в том числе опосредованно) к нему электрическую сеть Потребителя, ПСО.

Точкой отпуска электрической энергии (мощности) в многоквартирный дом, является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии (мощности) потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

Точки отпуска электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №2 к настоящему договору.

**Владельцы энергооборудования** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

**«Котловой тариф»** - единый (равный) тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для всех потребителей услуг, присоединенных по одному уровню напряжения, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, расположенных на территории соответствующего субъекта РФ и принадлежащих к одной группе (категории) потребителей.

**«Индивидуальный тариф»** - тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для Исполнителя, оказывающего Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности).

**«Технологический расход (потери) электрической энергии на её передачу по электрическим сетям Исполнителя»** - разница между объёмом электрической энергии, переданной в электрическую сеть Исполнителя в точках приёма и объёмом электрической энергии, переданной в точки отпуска.

**«Сальдированный переток электроэнергии»** - алгебраическая сумма всех прямых и обратных перетоков электрической энергии, по всем включенным в работу линиям электропередачи, соединяющим Исполнителя с другими организациями в точках приёма.

Иные используемые в настоящем договоре термины имеют значение, определенное Федеральным законом "Об электроэнергетике", иными федеральными законами и нормативными правовыми актами.

1.2. Стороны заключают настоящий договор в интересах Потребителей.

1.3. Исполнитель самостоятельно, в соответствии с утвержденным регламентом – Приложение 7 к договору, регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в

\_\_\_\_\_/Заказчик/ /Исполнитель/

том числе с ПСО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технический условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 10-ти (десяти) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего договора. В случае не предоставления вышеуказанных правоустанавливающих документов настоящий договор считается не заключенным. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты передачи объектов и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-хдневный срок с момента их получения.

1.5. В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии (мощности) стороны определили, что под термином «электрическая энергия (мощность)» понимается активная электрическая энергия (мощность). В фактические объемы передачи электрической энергии (мощности) и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии (мощности), если иное не предусмотрено настоящим договором.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

Стороны определили, что передача электрической энергии (мощности) производится Исполнителем в пределах присоединенной мощности в точках приема, указанной в «Актах разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1). Величина присоединенной мощности Исполнителя в точках приема, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, составляет \_\_\_\_\_ МВт. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору. Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи электрической энергии (мощности) по сети Исполнителя относительно плановых объемов,

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_/Исполнитель/

указанных в Приложении №3 и в иных приложениях к настоящему договору, не является основанием для отказа сторон в исполнении обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности) или для отказа по оплате услуг исходя из их фактического объема.

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

2.2.1. передачу электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска;

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

2.2.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска в электроустановках Исполнителя;

2.2.4. плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска;

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

2.2.6. по заявке Заказчика, либо по заявкам гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), в порядке, предусмотренном Приложением №4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через бесхозяйные сети.

2.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по приобретению электроэнергии для компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, а также отношения по информационному обмену с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) при определении объема электроэнергии, переданной в точки отпуска Потребителям.

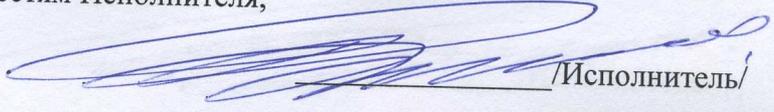
2.4. Исполнитель обязуется урегулировать с ПСО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего договора.

2.5. Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки приема и отпуска:

2.5.1. Информация «Актв разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1, №2 к настоящему договору) в том числе:

- точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,
- границы эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно (опосредованно) технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,

\_\_\_\_\_/Заказчик/

/Исполнитель/

– величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, присоединенных к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке приема и отпуска,

– категория надежности энергоснабжения энергоустановок.

2.5.2. Приборы учета, в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложения №1 и №2 к настоящему договору);

2.5.3. Информация «Акт согласования аварийной и технологической брони» с указанием соответствующих величин (Приложение №2 к настоящему договору);

2.6. По точкам приема и отпуска, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Заказчика и Исполнителя, стороны формируют перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Приложение №8, оформляемое сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя).

2.7. В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки приема (отпуска) между сетями Исполнителя и ПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ПСО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.8. В случае, если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава потребителей электрической энергии (мощности), для которых производится передача электрической энергии (мощности), то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему договору путем обмена письмами между Исполнителем и Заказчиком или иным письменным согласованием с последующим оформлением в течение одного календарного месяца соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Ежеквартально, либо в иные сроки, необходимые сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов». Оформление указанного акта производится по форме, установленной сторонами в Приложении №6 к настоящему договору.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

#### 3.2. Заказчик имеет право:

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

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

3.2.2. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.3. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления.

3.2.4. В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя.

### 3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего договора.

3.3.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета и формировать фактический баланс электрической энергии в сетях Исполнителя на условиях, определяемых установленным тарифным решением на передачу электроэнергии.

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

3.3.4. Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением №4 к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

3.3.5. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6. Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, при условии предварительного (не менее чем за сутки) уведомления Заказчика.

3.3.7. В срок до 1 мая текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленные им (Исполнителем) плановый объем передачи электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя на следующий календарный год, но при условии, что

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

указанный плановый объем направлен Исполнителем в адрес Заказчика не позднее 1 февраля текущего года.

3.3.8. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 4 настоящего договора, объемы электроэнергии, полученной в точках приёма и переданной в точки отпуска и направлять Исполнителю соответствующие сведения. Объём электроэнергии, переданный в точки отпуска Потребителям и в бесхозяйные сети определяется по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН).

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему.

#### **3.4. Исполнитель имеет право:**

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

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

3.4.3. Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.4. В порядке, сроки и на условиях настоящего договора созывать согласительную комиссию для урегулирования споров относительно оспариваемого объема передачи электрической энергии в отчетном периоде, в том числе самостоятельно направлять соответствующие требования к гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации).

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

#### **3.5. Исполнитель обязуется:**

3.5.1. Производить самостоятельно снятие показаний приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя.

3.5.2. Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых производится списание показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках потребителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам;

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

3.5.3. Предоставить Заказчику копию решения органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении для Исполнителя

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), - в течение 3 (трех) дней с момента принятия соответствующего решения.

3.5.4. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

3.5.5. Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности;

3.5.6. Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или отпуска;

3.5.7. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация оформленных «Акт согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

3.5.8. Включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя, подключенных непосредственно к сетям Исполнителя, либо в сетях ПСО, а также в бесхозяйных сетях;

3.5.9. В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, в установленном Заказчиком формате отчеты об изменениях (в том числе нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.10. В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.). В случае не предоставления указанной отчетности и (или) документации в установленный срок, Заказчик вправе приостановить проведение платежей за услугу по передаче электрической энергии (мощности) за соответствующий месяц.

3.5.11. В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_  
/Исполнитель/

уполномоченного представителя Исполнителя, информацию о технологических нарушениях в электрических сетях Потребителей, в энергооборудовании организаций, осуществляющих деятельность по генерации электрической энергии (мощности) и иных владельцев энергооборудования, в бесхозяйных сетях. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.).

3.5.12. Урегулировать оперативно-технические отношения между Исполнителем и Потребителями (в том числе с организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности), но по сетям которых производится передача электрической энергии (мощности) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.5.12.1. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электрической энергии (мощности). Указанные требования должны соответствовать нормативам Госгортехнадзора, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных органов власти и управления;

3.5.12.2. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся во владении Потребителей энергетических сетей и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности);

3.5.12.3. По требованию Заказчика и (или) Исполнителя включать представителей Заказчика (или) Исполнителя в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

3.5.12.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю и Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

3.5.12.5. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя;

3.5.12.6. Информировать Исполнителя о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя;

3.5.12.7. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика,

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения);

3.5.12.8. Выполнять команды Исполнителя и (или) Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях;

3.5.12.9. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя и (или) Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем (Заказчиком) контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

3.5.12.10. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами;

3.5.12.11. Передавать Исполнителю и Заказчику (уполномоченному представителю Заказчика) в согласовываемой с Исполнителем форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

3.5.12.12. Самостоятельно обслуживать приборы учета, установленные в электроустановках Потребителя;

3.5.12.13. Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии (мощности), в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.13. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 13109-97.

В случаях, если в нормативно-правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии, то до получения Исполнителем сертификата соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком получения первого сертификата не позднее \_\_\_\_\_ 200\_\_ г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющих на дату подписания настоящего договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, не позднее 15 января 2008г. В случае, если такие

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_  
  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

документы будут получены Исполнителем после даты заключения настоящего договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения, но не позднее \_\_\_\_\_ 200\_\_ года.

3.5.14. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями.

3.5.15. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.5.16. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, ПСО.

3.5.17. Направлять Заказчику в срок до 01 августа согласованные с уполномоченными органами муниципальной власти проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.18. Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии (мощности).

3.5.19. Согласовывать с ПСО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

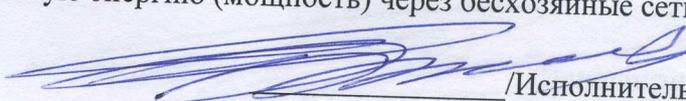
3.5.20. Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении №4 к настоящему договору, передачу электрической энергии (мощности) путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо Гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.21. Проводить в соответствии с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования:

А) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя,

Б) либо получающих электрическую энергию (мощность) через бесхозяйные сети,

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

В) либо получающих электрическую энергию (мощность) через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), но технологически участвующих в процессе передачи электрической энергии (мощности).

3.5.22. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.23. В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщать о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему «Акт о бездоговорном потреблении электроэнергии». Оформление указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в Приложении №5 к настоящему договору.

3.5.24. Снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Решение о введении режима ограничения потребления электрической энергии (мощности) потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно исходя из наличия или отсутствия договорных отношений потребителя и какой-либо иной энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком). В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии (мощности) Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.25. Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, техническое обслуживание и эксплуатация которых возложена на Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.26. Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.27. Обеспечить проведение и обработку потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направить Заказчику в срок и по форме, установленные Заказчиком.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

3.5.28. Самостоятельно производить расчет нормативов технологических потерь электроэнергии и их утверждение в уполномоченном органе исполнительной власти. Копия приказа об утверждении годовых нормативов технологических потерь электроэнергии с помесечной разбивкой предоставляется Заказчику в течение 5 рабочих дней со дня его получения Исполнителем.

3.5.29. В случае превышения величины технологического расхода (потерь) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, учтенного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях при установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) и приходящегося на Исполнителя (или при установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для Исполнителя), компенсировать в размере стоимости услуги Заказчику по передаче электроэнергии в объёме такого превышения (сверхнормативных потерь) в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

3.5.30. При взыскании стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лица, осуществлявшего бездоговорное потребление электрической энергии, компенсировать Заказчику стоимость услуг по передаче электрической энергии последнего в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

3.5.31. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

#### 4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя в точках приема и отпущенной из его сети в точках отпуска в сети ПСО, производится в порядке, определяемом настоящим договором и действующим законодательством. При этом указанные субъекты для определения взаимных обязательств используют данные одних и тех же приборов учета.

4.2. Учет электрической энергии, отпущенной из сети Исполнителя в точках отпуска Потребителям или в бесхозяйную сеть, производится в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

4.3. В случае, если в течение одного расчетного периода (месяца) в одной и той же точке на границе балансовой принадлежности Исполнителя осуществляются реверсные прием и передача электрической энергии (мощности), то объем электроэнергии в этой точке, учтенный в расчетном периоде (месяце) определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учета в указанной точке.

4.4. Заказчик в порядке, определенном в Приложении №5 к настоящему договору, выявляет и актирует факты безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) и определяет объемы неучтенно потребленной электроэнергии.

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

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении №4 к настоящему договору.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

14

**6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, ОКАЗАННОЙ  
ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ**

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

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА САЛЬДИРОВАННОГО ПЕРЕТОКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ТОЧКАМ ПРИЕМА.**

6.2. Количество электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, определяется как сумма объемов электроэнергии, полученной Исполнителем в точках приема, определенных настоящим договором, для передачи по сетям Исполнителя до Потребителей электрической энергии и в сеть ПСО (значение в точках приема определяется в сальдовом выражении).

6.3. Объем электроэнергии, указанный в п. 6.2 настоящего договора, определяется на основании Интегральных Актов учета перетоков.

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА САЛЬДИРОВАННОГО ПЕРЕТОКА  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ТОЧКАМ ОТПУСКА, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ  
В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ПСО.**

6.4. Величина электроэнергии, переданная Исполнителем в электрические сети ПСО, определяется путем составления сторонами и представителями Гарантирующего поставщика Интегральных Актов учета перетоков.

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ  
ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ТОЧКИ ОТПУСКА ПОТРЕБИТЕЛЯМ И В БЕСХОЗЯЙНЫЕ  
СЕТИ.**

6.5. Величина электроэнергии, переданная Исполнителем Потребителям и в бесхозяйные сети, определяется по точкам отпуска на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителями, бесхозяйными сетями и фиксируется в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

6.6. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии, переданная Исполнителем Потребителям или в бесхозяйные сети определяется с учетом нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем, бесхозяйной сетью, и относятся на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии Потребителям, в бесхозяйную сеть, в том числе согласно соответствующим «Актам разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» в соответствии с Методикой расчета нормативных потерь электроэнергии в электрических сетях.

6.7. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителями, бесхозяйной сетью величина электроэнергии, переданной Исполнителем определяется расчетным способом в соответствии с настоящим договором и приложениями к нему.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

## ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.8. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.9. По точкам приема, в срок до 4 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Заказчиком оформляется Интегральный Акт учета перетоков.

6.10. Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Интегральных Актов учета перетоков по точкам приема электроэнергии формирует, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

6.11. Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), и по категориям потребителей, определяемым в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке», если иное не предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

6.12. Заказчик (самостоятельно или с привлечением третьих лиц) в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета Потребителей (либо на границе с бесхозяйной сетью), оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показаний приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ (АИИС КУЭ), и иные документы) подлежат передаче на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.13. Заказчик на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Сводных ведомостей безучетного потребления» (Приложение №5 к настоящему договору), а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям (или в бесхозяйную сеть) за отчетный период и формирует отдельные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» в 3-х (трех) экземплярах по каждому Гарантирующему поставщику, по каждой энергосбытовой организации с выделением в отдельные ведомости:

- 1) объемов передачи энергии, купленной Потребителями на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- 2) объемов передачи энергии, купленной Потребителями на розничном рынке электрической энергии (мощности);
- 3) объемов покупки Исполнителем электрической энергии на хозяйственные нужды (по договору электроснабжения, купли-продажи, др.).

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» передаются Заказчиком Исполнителю электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью, до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_  
  
/Исполнитель/

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой организации подлежат последующему согласованию с соответствующим гарантирующим поставщиком и энергосбытовой организацией и передаются Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Все указанные ведомости, а также расчет объемов электроэнергии, покупаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме (макету), устанавливаемому Заказчиком.

6.16. Заказчик в срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным месяцем формирует «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя». Баланс подлежит утверждению сторонами.

### СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.18. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

6.19. В период с января по май (включительно) и с июля по ноябрь (включительно) стоимость услуг Исполнителя в каждый месяц определяется по следующей формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} - S^{БД}$$

В июне и декабре стоимость услуг Исполнителя определяется по формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} - S^{БД} - S^3$$

6.20. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, применяется тарифное решение (Решение от 200 г.):

6.20.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя Стороны используют присоединенную мощность Исполнителя в точках приема, определяемую в мегаваттах (в соответствии с п.2.1 настоящего договора).

$$S^{СОД} = N_{ПР} \cdot T^{СОД}$$

где  $N_{ПР}$  - присоединенная мощность Исполнителя в точках приема в соответствии с п.2.1 настоящего договора, МВт;

$T^{СОД}$  - ставка индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя на содержание электрических сетей, руб./МВт.

6.20.2. В целях определения стоимости нормативного технологического расхода (потерь) электроэнергии, необходимого для её передачи по сетям Исполнителя Стороны используют отпуск электроэнергии в сеть Исполнителя в точках приема в сальдированном выражении, определяемый в мегаватт-часах.

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

$$S^{ПОТ} = W^{ПР} \cdot T^{ПОТ}$$

где  $W^{ПР}$  - объём электроэнергии, принятой в сеть Исполнителя в точках приема, МВт\*ч;

$T^{ПОТ}$  - ставка индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя на компенсацию нормативных потерь, руб./МВт\*ч.

6.20.3. Стоимость услуг Исполнителя уменьшается на:

6.20.3.1. Стоимость услуг Заказчика по передаче электрической энергии в объёме выявленного и взысканного бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществлявших бездоговорное потребление электрической энергии:

$$S^{БД} = \sum W_{ij}^{БД} \cdot (T_{ij}^{ЭС} - T_{ПОТ}^{РЕГ})$$

где  $W_{ij}^{БД}$  - объём бездоговорного потребления электрической энергии выявленного и взысканного в пользу Исполнителя с лиц, осуществлявших бездоговорное потребление электрической энергии, дифференцированный по уровням напряжения  $j$  (ВН, СН1, СН2, НН) и по группам потребителей  $i$ , в отношении которых «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке» предусмотрена дифференциация тарифов на электроснабжение, МВт\*ч;

$T_{ij}^{ЭС}$  - одноставочный тариф на электроснабжение (установленный для конечного потребителя), дифференцированный по уровням напряжения  $j$  (ВН, СН1, СН2, НН) и по группам потребителей  $i$ , в отношении которых «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую энергию на розничном рынке» предусмотрена дифференциация тарифов на электроснабжение, руб./МВт\*ч (Решение правления РСТ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.);

$T_{ПОТ}^{РЕГ}$  - регулируемая цена на электрическую энергию, приобретаемую Исполнителем у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в своих сетях, руб./МВт\*ч (Решение \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.).

6.20.3.2. Стоимость услуг Заказчика по передаче электроэнергии в объёме превышения величины технологического расхода (потерь) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, учтенного органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях при установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и приходящегося на Исполнителя (или при установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для Исполнителя), определяемой по средневзвешенной котловой ставке тарифа на компенсацию нормативных потерь исходя из объёма электроэнергии, переданного Исполнителем Потребителям по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН).

$$S^3 = (W_{6мес}^{ПР} - W_{6мес}^{ПО} - \Delta W^{УТ} - W_{6мес}^{БД}) \cdot \sum T^{ПОТ}$$

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_/Исполнитель/

где  $W_{6\text{мес}}^{PP}$  - объём электроэнергии, принятой в сеть Исполнителя в точках приема за полугодие, МВт\*ч;

$W_{6\text{мес}}^{ПО}$  - суммарный объём электроэнергии, переданного Исполнителем Потребителям (полезный отпуск) за полугодие, МВт\*ч;

$W_{6\text{мес}}^{БД}$  - объём бездоговорного потребления электрической энергии выявленного и взысканного в пользу Исполнителя с лиц, осуществлявших бездоговорное потребление электрической энергии за полугодие, МВт\*ч;

$W_{6\text{мес}}^{ПО}$  - объём электроэнергии, переданного Исполнителем Потребителям (полезный отпуск) по ступеням напряжения  $j$  (ВН, СН1, СН2, НН) за полугодие, МВт\*ч;

$T^{ПОТ}$  - ставка средневзвешенного котлового тарифа на услуги по передаче электроэнергии Заказчика на компенсацию нормативных.

$\Delta W^{УТ}$  - технологический расход (потери) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, учтенный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях, МВт\*ч.

$$\Delta W^{УТ} = \frac{\Delta W_{6\text{мес}-ПЛАН}^{УТ}}{W_{6\text{мес}-ПЛАН}^{PP}} \cdot W_{6\text{мес}-ФАКТ}^{PP}$$

где  $\Delta W_{6\text{мес}-ПЛАН}^{УТ}$  - плановый полугодовой технологический расход (потери) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, учтенный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях при установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и приходящийся на Исполнителя (или при установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для Исполнителя), МВт\*ч

$W_{6\text{мес}-ПЛАН}^{PP}$  - плановый полугодовой сальдированный переток электроэнергии в сеть Исполнителя в точках приема, учтенный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов электрической энергии в сетях при установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и приходящийся на Исполнителя (или при установлении индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии для Исполнителя), МВт\*ч;

$W_{6\text{мес}-ФАКТ}^{PP}$  - фактический полугодовой сальдированный переток электроэнергии в сеть Исполнителя в точках приема, МВт\*ч;

6.21. Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в период действия настоящего договора не требует внесения изменений в настоящий договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.22. В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии (мощности), когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объём услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил возможность

\_\_\_\_\_/Заказчик/

\_\_\_\_\_/Исполнитель/

снятия показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, расчеты за услуги по передаче электрической энергии (мощности) исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.23. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится в следующем порядке :

- до 15 числа месяца, следующего за отчетным – 30% от стоимости месячного планового объема услуг, согласно выставленного счета (счет предоставляется Заказчику не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным);

-до 30 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры. («Акт об оказании услуг» и счет-фактура предоставляются Заказчику не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным).

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

Заказчик вправе соразмерно изменить срок оплаты услуг Исполнителя в случае нарушения последним сроков предоставления документов, установленных абзацами 2,3 настоящего пункта.

6.24. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема. В случае, если урегулирование данного объема услуги (подписание соответствующих актов) произошло не более, чем за 3 рабочих дня до даты платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Заказчиком в следующем месяце.

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

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении Потребителя (ПСО);

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям (ПСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения/возобновления режима подачи потребления электрической энергии (мощности);

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

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии (мощности), в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;

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

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

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

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

7.4.В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего договора Заказчик, Потребители, гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором.

7.5.В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи электрической энергии (мощности) были возмещены ему Заказчиком, то последний вправе по своему усмотрению:

а) предъявить Исполнителю в порядке регресса требование о возмещении денежных средств, фактически уплаченных Заказчиком в пользу гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), а также об уплате стоимости услуг Заказчика по передаче объема до сетей Исполнителя в случае обнаружения факта потребления электрической энергии (мощности) после даты отключения Потребителя (ПСО), указанной в заявке на отключение и возмещении иных расходов, связанных с передачей данного объема электроэнергии, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (энергосбытовой организации) право требования к Потребителю уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

б) взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП (энергосбытовой организации) об оплате стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. В этом случае Исполнитель возмещает Заказчику расходы, связанные с взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возмещает судебные расходы.

7.6. 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) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

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.

7.7. Все споры и разногласия по настоящему договору решаются сторонами в порядке переговоров.

При недостижении соглашения все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его выполнения, нарушения прекращения или действительности, подлежат разрешению в Третьем суде при РАО «ЕЭС России» в соответствии с документами, определяющими его правовой статус и порядок решения споров, действующими на дату подачи искового заявления, без обращения в федеральный суд, в том числе арбитражный суд.

Решения Третьего суда при РАО «ЕЭС России» являются обязательными для сторон. Принудительное исполнение решений Третьего суда при РАО «ЕЭС России» осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор считается заключенным и вступает в силу с момента подписания сторонами всех приложений, указанных в разделе 10 настоящего договора и действует по 31 декабря 2008 года. Настоящий договор распространяет своё действие на отношения сторон, возникшие с момента установления для Исполнителя индивидуального тарифа, но не ранее 01.01.2008г.

Настоящий договор вступает в силу при условии:

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

- Заключение Исполнителем с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) договора купли/продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя, образующегося в процессе передачи электрической энергии (мощности) по данным сетям;

- Включения расходов на оплату услуг по настоящему договору в котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный для Заказчика (Решение \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.).

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

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

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

8.4. При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №5 к настоящему договору.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

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

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

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

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.5. В случае реорганизации ОАО «Владимирэнерго», после внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц о его ликвидации все права и обязанности ОАО «Владимирэнерго» по настоящему договору переходят ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

9.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек приема в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение №2 «Перечень точек отпуска из сети Исполнителя».

10.3. Приложение №3 «Плановое количество электроэнергии (мощности), передаваемой по сетям Исполнителя».

Приложение №3.1. Плановый баланс электрической энергии (мощности) в сетях Исполнителя, сформированный в формате

а) формы №3.1.

б) таблицы №П1.4 приложения к Методическим указаниям, утвержденным Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2.

в) таблицы №П1.5 приложения к Методическим указаниям, утвержденным Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2.

г) таблицы №П1.30 приложения к Методическим указаниям, утвержденным Приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2.

10.4. Приложение №4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) и возобновлении электроснабжения».

\_\_\_\_\_/Заказчик/

  
\_\_\_\_\_/Исполнитель/

10.5. Приложение №5 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуса Потребителям»

10.6. Приложение №6 «Форма Акта сверки расчетов».

10.7. Приложение №7 «Регламент взаимодействия сторон при технологическом присоединении Потребителей к электрической сети».

10.8. Приложение №8 «Перечень объектов межсетевой координации».

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Заказчик:**

**ОАО «Владимирэнерго»**

Адрес: 600016 г.Владимир, ул. Большая

Нижегородская, д. 106

ИНН/КПП 3329000120 / 3329000120

Р/с 40702810610020100147 во

Владимирском ОСБ РФ № 8611 г.

Владимир

к/с 30101810000000000602

БИК 041708602

ОКПО 05788961

ОКОНХ 11170

Тел. (4922) 21-57-61

Факс (4922) 21-55-65

Эл.почта [vlad@vladimirenergo.ru](mailto:vlad@vladimirenergo.ru)

**Заместитель генерального директора**

**ОАО «МРСК Центра и Приволжья» -**

**Управляющий директор**



/В.П. Мартьянов/



**Исполнитель:**

**ОАО (ООО, ЗАО) «ВЗПО „Техника“**

Адрес: 600001 Владимир, Дворенская 27А

ИНН/КПП 332701115 / 332701001

Сч№ 40702810300000000 в ООО Владимирпромбанк

к/с 30101810700000000708

БИК 041708708

Тел. (4922) 32-34-85

Факс (4922) 45-09-10

Эл.почта \_\_\_\_\_

/Руководитель/



Степановский директор

И.А. Хренков



/Заказчик/

/Исполнитель/



## ПРИЛОЖЕНИЕ №7

к Договору оказания услуг по передаче  
электрической энергии (мощности)

№ 207-106 от 24. 12. 2007 г.

### РЕГЛАМЕНТ

#### **взаимодействия сторон при технологическом присоединении Потребителей к электрической сети**

##### **1. Общие положения:**

1.1. Настоящий Регламент принят в целях координации действий ОАО "Владимирэнерго" и ОАО ВЗПО «Техника» при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрической сети.

1.2. Настоящий Регламент разработан в соответствии с:

- Федеральным законом от 14.04.1995 г. №41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ» (в ред. ФЗ от 11.12.2005 г. №199-ФЗ);
- Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. №109 «О лицензировании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ»;
- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. №861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168);
- Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 15 февраля 2005 г. №22-05 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. Приказов ФСТ РФ от 14.01.2006 N 5-э/5, от 14.11.2006 N 275-э/10);

1.3. Настоящий Регламент распространяет свое действие на взаимоотношения сторон при осуществлении технологического присоединения дополнительной потребляемой мощности юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО ВЗПО «Техника», либо при расширении присоединенной мощности ОАО ВЗПО «Техника» в точках присоединения к сетям ОАО "Владимирэнерго".

##### **2. Порядок рассмотрения заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, подготовки технических условий и проекта договора технологического присоединения.**

2.1. ОАО ВЗПО «Техника» осуществляет прием, рассмотрение и регистрацию заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО ВЗПО «Техника» от Клиентов.

2.2. В течение 5 рабочих дней с момента принятия заявки от Клиента на присоединение мощности 750 кВт и выше, ОАО ВЗПО «Техника» от своего имени оформляет заявку на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Владимирэнерго» дополнительной мощности (потребляемой мощности в киловаттах в рамках договора энергоснабжения) в размере присоединяемой к сетям ОАО ВЗПО «Техника» потребляемой (мощности в киловаттах в рамках договора энергоснабжения) мощности Клиента, либо при расширении присоединенной мощности (потребляемой мощности в киловаттах в рамках договора энергоснабжения) ОАО ВЗПО «Техника» мощностью 750 кВт и выше и направляет ее в адрес ОАО «Владимирэнерго» вместе с копией заявки Клиента.

2.3. Ежемесячно до 10 числа месяца следующим за отчетным, ОАО ВЗПО «Техника» от своего имени оформляет заявку на технологическое присоединение к электрической сети ОАО «Владимирэнерго» дополнительной мощности (потребляемой мощности в киловаттах в рамках договора энергоснабжения), в размере присоединяемой к сетям ОАО ВЗПО «Техника» мощности энергопринимающих устройств Клиентов, обратившихся в ОАО ВЗПО «Техника» в течение истекшего месяца с заявкой на приобретение мощности менее 750 кВт, либо при расширении присоединяемой мощности ОАО ВЗПО «Техника» менее 750 кВт и направляет ее в адрес ОАО «Владимирэнерго» с копиями заявок Клиентов.

2.4. При получении заявки на технологическое присоединение с необходимым комплектом документов от ОАО ВЗПО «Техника», ОАО «Владимирэнерго» осуществляет подготовку документов для дальнейшего направления на согласование во Владимирское РДУ.

Порядок согласования технических условий на технологическое присоединение определен Регламентом взаимодействия филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» Владимирское РДУ и ОАО «Владимирэнерго» по подготовке и согласованию технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети.

2.5. По окончании процедуры согласования технических условий с Владимирским РДУ, ОАО «Владимирэнерго» осуществляет подготовку и направление в адрес ОАО ВЗПО «Техника» проекта договора технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого между ОАО «Владимирэнерго» и ОАО ВЗПО «Техника».

2.6. Плата за технологическое присоединение определяется на основе установленной платы в соответствии с Постановлением Департамента цен и тарифов Администрации Владимирской области № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

Исполнитель:

Генеральный директор  
ОАО ВЗПО «Техника»

  
Б.А.Хренков/

Заказчик:

Заместитель генерального директора  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»  
- Управляющий директор  
ОАО «Владимирэнерго»

  
/В.П. Мартьянов/

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.