ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

г. Тула _____ 20___ года

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (сокращенное наименование - ОАО «МРСК Центра и Приволжья»), именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице заместителя _____, действующего на основании _____ , с одной стороны, и

_____**,** именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице _____**,** действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с гарантирующим(ими) поставщиком(ками) (энергосбытовыми организациями, потребителями) договоров оказания услуг по передаче электроэнергии, 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 Приложениях №2 и №7 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 (в том числе 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.

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), и получившая на момент фактической передачи электрической энергии (мощности) тариф на оказание соответствующих услуг. По тексту договора при употреблении термина ПСО могут подразумеваться и иные владельцы электросетевого хозяйства.

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, либо бесхозяйную сеть.

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.

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

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

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

Максимальная мощность, разрешённая к потреблению – максимальная мощность Потребителя согласованная им с Исполнителем при технологическом присоединении с учетом пропускной способности электрических сетей Исполнителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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 регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в 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 электросетей, Актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон, 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 10 (десяти) 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 (заявленной) мощности в точках отпуска, но не более максимальной мощности, разрешённой к потреблению, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актах технологического присоединения и (или) договорах энергоснабжения (купли-продажи) (Приложение №7 к настоящему договору). Величина присоединенной (заявленной) мощности Потребителей в точках отпуска, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии составляет **_____ МВА (МВт)**. Передача потребляемой мощности большей, чем максимальная мощность, разрешенная к потреблению, подлежит согласованию сторонами дополнительно после прохождения Потребителем процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя электрической энергии (мощности) в увеличенном объеме, в том числе процедур по технологическому присоединению.

Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору. Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи электрической энергии по сети Исполнителя относительно плановых объемов, 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, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

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, перечисленных в Приложении №7 к настоящему договору, 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 объёма 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 Актов разграничения балансовой принадлежности электросетей, Актов разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (Приложения №1, №2, №7, №10 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,

– 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, №7 к настоящему договору);

2.5.3.Информация Актов согласования аварийной и технологической брони с указанием соответствующих величин (Приложение №2, №7 к настоящему договору);

2.5.4.Информация Актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок (Приложение №10 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, Потребителя и ПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках, изменится схема учета, либо произойдет замена одной ПСО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений. Исполнитель в течение 30 (тридцати) дней формирует и направляет на согласование Заказчику по форме Приложений нуждающихся в корректировке новую редакцию, а последний в свою очередь рассматривает, при отсутствии замечаний подписывает и один экземпляр возвращает Исполнителю.

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 со стороны Исполнителя в течение одного календарного месяца соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему договору и направлению их Заказчику для согласования.

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:

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, учетом электроэнергии, 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, установленных на балансе Заказчика.

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 3 суток) уведомления Заказчика.

3.3.7.В срок до 1 февраля текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленный Исполнителем плановый объем передачи электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя (приложение №3 к настоящему договору) на следующий календарный год, но при условии, что указанный плановый объем направлен Исполнителем в адрес Заказчика не позднее 20 января текущего года. По итогам утверждения сводного прогнозного баланса производства и поставки энергии (мощности) на следующий календарный год Исполнитель направляет в адрес Заказчика, уточненный плановый объем передачи электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя.

Первоначальные данные рассматриваются и при отсутствии замечаний согласовываются в течение тридцати дней с момента получения их от Исполнителя в порядке, установленном п.3.5.34 настоящего договора.

3.3.8.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 или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в точках приема и находящихся на балансе Исполнителя, а также в точках отпуска в соответствии с разделом 4 настоящего договора и Приложением №5 к нему.

3.5.2.По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 4 настоящего договора и Приложением №5, объемы электроэнергии, полученной в точках приёма и переданной в точки отпуска и направлять Заказчику соответствующие сведения. Объём

электроэнергии, переданный в точки отпуска Потребителям и в бесхозяйные сети определяется по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН).

3.5.3.Предоставить Заказчику (его представителям, гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации)) 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 и средствам учета, 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 приборам;

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

3.5.4.Предоставить Заказчику копию решения органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), - в течение 3 (трех) дней с момента принятия (получения) соответствующего решения.

3.5.5.Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

3.5.6.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.

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

3.5.8.Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация оформленных «Актов 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.

3.5.9.Включать представителей Заказчика по его согласованию 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.

3.5.10. Предоставить Заказчику в десятидневный срок надлежащим образом оформленное (сшитое и заверенное подписью руководителя, печатью организации) Приложение №10 к настоящему Договору акты разграничения балансовой принадлежности по каждому Потребителю, имеющему непосредственное присоединение к электрической сети Исполнителя.

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 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.

3.5.12. 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.

3.5.13. 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, 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.).

3.5.14. Урегулировать оперативно-технические отношения между Исполнителем и владельцами энергооборудования (в том числе с потребителями и 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:

3.5.14.1. 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;

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

3.5.14.3. 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;

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

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

3.5.14.6. 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;

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

3.5.14.8. 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;

3.5.14.9. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя и (или) Заказчика к средствам 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);

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

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

3.5.14.12. Самостоятельно обслуживать средства учета, установленные в электроустановках Потребителя;

3.5.14.13. Обеспечить оборудование точек присоединения средствами 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 эксплутационных требований к ним.

3.5.15. 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.

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

3.5.17. 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).

3.5.18. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке графики аварийного ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.5.19. 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.

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

3.5.21. 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. График ремонтов на 2010 год предоставляется Заказчику одновременно с подписанием настоящего договора.

3.5.22. 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.

3.5.23. 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,

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).

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

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

3.5.26. 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.

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

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

3.5.29. 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.

3.5.30. Самостоятельно производить расчет нормативов технологических потерь электроэнергии и их утверждение в уполномоченном федеральном органом исполнительной власти. Копия приказа об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии предоставляется Заказчику в течение 5 рабочих дней со дня его получения Исполнителем.

3.5.31. 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), оплачивать услуги Заказчика по передаче электроэнергии в объёме такого превышения в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

3.5.32. 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.

3.5.33. Формировать, на основании сводной ведомости объемов передачи электроэнергии (Приложение № 2 к Регламенту снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии и актов снятия оказаний приборов учета по точкам отпуска потребителям) по форме приложения №9 к настоящему Договору, Акт оказания услуг по передаче электрической энергии и в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным, передавать его для согласования Заказчику. Акт оказания услуг и счет-фактура к нему оформляются последним числом месяца оказанных услуг, даже если этот день выпадает на выходной или праздничный.

3.5.34. В срок до 20 января текущего года предоставлять Заказчику данные в соответствии с п. 3.3.7 настоящего договора. Первоначальные данные предоставляются в течение 30 дней после подписания настоящего договора.

3.5.35. В течение 30 дней с момента подписания настоящего договора сформировать по форме Приложения №№ 1, 2 7, 8 к настоящему договору и представить на согласование Заказчику перечень точек приема, точек отпуска электроэнергии, а так же перечень существенных условий договора по каждому потребителю (ПСО), имеющему технологическое присоединение к электрическим сетям Исполнителя.

3.5.36. 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, производится в соответствии с разделом 6 настоящего договора.

Для определения взаимных обязательств между субъектами розничного рынка электроэнергии (сетевыми организациями при оказании услуг по передаче электроэнергии; гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) и сетевыми организациями при купле/продаже электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии и по договорам электроснабжения) 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. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении №5 к настоящему договору, выявляет и актирует факты безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии (мощности) и определяет объемы неучтенного 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.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА, ОКАЗАННЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

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

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.

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

6.4. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии, переданная Исполнителем Потребителям, ПСО или в бесхозяйные сети определяется с учетом нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем, ПСО, 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, ПСО, 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.

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

6.6. **ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

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

6.6.2.По точкам приема Исполнитель оформляются Интегральные Акты учета перетоков.

6.6.3.Исполнитель в срок до 3 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».

6.6.4.Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (110кВ и выше); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), и по категориям

потребителей, определяемым в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

6.6.5.Исполнитель в срок до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании Актов снятия показаний приборов учета, по точкам отпуска в сети ПСО формирует, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость отпуска электроэнергии из сети Исполнителя в сети ПСО».

6.6.6.Исполнитель (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 неучтенного потребления энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показаний приборов учета, Акты неучтенного потребления энергии, данные АСКУЭ (АИИС КУЭ), и иные документы) подлежат передаче на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.6.7.Исполнитель на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Сводных ведомостей неучтенного (безучетного или бездоговорного) 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, полученной 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 Исполнителем Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой организации подлежат предварительному согласованию с соответствующим гарантирующим поставщиком и энергосбытовой организацией и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, до 3 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 не позднее 4 числа месяца, следующего за отчетным по форме (макету), устанавливаемому Заказчиком (Приложение № 5 к «Регламенту снятия показаний приборов учета…»).

В случае предоставления указанных документов в иной форме (макете), Заказчик вправе продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 4 рабочих дня.

6.6.8.В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

6.6.9.На основании сводных ведомостей объемов передачи электрической энергии и в соответствии с п. 3.5.33 Договора, Исполнитель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, оформляет и передает Заказчику на согласование «Акт об оказании услуг».

6.7. **СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

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

6.7.2.В период с января по декабрь включительно стоимость услуг Исполнителя в каждый месяц определяется по следующей формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} - S^{БД}$$

6.7.3.В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, учитывая принятое тарифное решение Департамента Тульской области по тарифам (на 2010г - постановление Департамента Тульской области по тарифам № 17/1 24 июня 2010г., на 2011г. – постановление Департамента Тульской области по тарифам № 35/2 от 27декабря 2010г.).

6.7.4.В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя Стороны используют присоединенную (заявленную) мощность в точках отпуска Потребителям от электрических сетей Исполнителя, определяемую в мегавольт-амперах (в соответствии с п.2.1 настоящего договора).

$$S^{СОД} = N_{ПРИСОЕД.(ЗАЯВЛ.)} \cdot T^{СОД}$$

где $N_{ПРИСОЕД.(ЗАЯВЛ)}$ - присоединенная (заявленная) мощность в точках отпуска Потребителям от электрических сетей Исполнителя в соответствии с п.2.1 настоящего договора, МВА.

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

6.7.5.В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электроэнергии, необходимого для её передачи по сетям Исполнителя Стороны используют отпуск электроэнергии из сети Исполнителя в точках отпуска в сальдированном выражении, определяемый в мегаватт-часах.

$$S^{ПОТ} = W^{ОТ} \cdot T^{ПОТ}$$

где $W^{ОТ}$ - объём электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя Потребителю, МВт*ч;

$T^{ПОТ}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя, руб./МВт*ч.

6.7.6.Стоимость услуг Исполнителя уменьшается на:

6.7.6.1. 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 $W_{ij}^{БД}$ - объем 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 потребителям *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 потребителям *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

$T_{ПОТ}^{РЕГ}$ - 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.

6.8. 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.

6.9. 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 объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие 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.

6.10. Заказчик производит оплату за услугу по передаче электрической энергии (мощности) в адрес Исполнителя до 30 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии согласно «Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии» (Приложение № 9 к настоящему договору), предоставленному Исполнителем Заказчику в порядке, и в срок установленном в п.3.5.33 настоящего Договора, и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.11. Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуг 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.

6.12. 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;

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.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

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 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.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента оформления и подписания сторонами заполненных приложений, указанных в разделе 10 настоящего договора, распространяет свое действие с момента установления тарифа для _____ Департаментом Тульской области по тарифам и действует по 31.12.201___ года.

Кроме вышеуказанных условий для вступления настоящего договора в силу требуется соблюдение следующих условий:

- 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, а также соглашения по информационному обмену с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) по определению объёма электроэнергии, переданной в точки отпуска Потребителям, и предоставления надлежащим образом заверенных копий вышеуказанного договора купли/продажи электроэнергии и соглашения по информационному обмену Заказчику.

- Заключение Исполнителем с прочими субъектами розничного рынка электроэнергии (по всем точкам приема и точкам отпуска в ПСО) Соглашений об информационном обмене, порядке расчета и согласования значений сальдо-перетоков электрической энергии по точкам приема/передачи электроэнергии по границам балансовой принадлежности по сечению…, необходимых для определения взаимных обязательств между субъектами розничного рынка электроэнергии по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии и по договорам купли/продажи (электроснабжения) электроэнергии.

- Включение расходов Заказчика на оплату услуг по настоящему договору в котловой тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный для Заказчика

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 последующий 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, указанном 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, если иной срок не установлен действующим законодательством РФ или соглашением сторон, обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим договором обязательств;

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. 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 Форма «Перечень точек приема электрической энергии (мощности) в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение №2 Форма «Перечень точек отпуска электрической энергии (мощности) из сети Исполнителя».

10.3. Приложение №3 Форма «Плановый баланс электрической энергии (мощности) в сетях Исполнителя».

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

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 отпуска Потребителям»

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

10.7. Приложение №7 Форма «Перечень существенных условий договора по каждому Потребителю».

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

10.9. Приложение № 9 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)».

10.10. Приложения №10 «Акт разграничения балансовой принадлежности».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
Юр. адрес: 603950, г.Нижний Новгород, ул.Рождественская, д.33
ИНН5260200603 КПП 710702001
Получатель платежа (грузоотправитель и его адрес): **Филиал «Тулэнерго»**
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»
300012 г.Тула, ул. Тимирязева, д.99
Тел.секр. (4872) 32-77-69
Факс (4872) 32-71-14
Банковские реквизиты:
р/сч 40702810800012802002
Ф-л ГПБ (ОАО) в г.Нижнем Новгороде
кор.счет 30101810700000000764 в ГРКЦ ГУ Банка России по Нижегородской области
БИК 042202764

_____ -
_____

_____/_____/

Исполнитель: