

ДОГОВОР № 0-580/07
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Пермь

_____ 200__ года

ОАО «Пермэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора по реализации услуг Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности № 143-11-71 от 13.03.2007 года, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Пермский фанерный комбинат», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Астрожникова Романа Игоревича, действующего на основании Устава, с другой 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 у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации*) и(или) непосредственно на оптовом рынке электроэнергии для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 и №7 к настоящему Договору.

*к энергосбытовым организациям в целях настоящего договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии и продающие её потребителям с отпуском в сеть Исполнителя.

Точка приема – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, 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;

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

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, НПСО, либо организации, осуществляющей деятельность по генерации электроэнергии (в

случае, если по сетям генерирующих организаций производится транзит энергии или энергия отпускается для потребления данной генерирующей организацией).

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

Точки отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Непосредственно присоединенная сетевая организация (НПСО) – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии, в том числе не получившая на момент фактической передачи энергии тариф на оказание соответствующих услуг. В целях настоящего договора стороны не относят к НПСО организации, осуществляющие деятельность по генерации электроэнергии.

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

1.2. Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с НПСО) 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.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии 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 договор считается не заключенным. Об изменении полномочий 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.

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

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах суммарной присоединенной мощности в точках приема и отпуска энергии, составляющей _____ МВА. Сведения о присоединенной мощности Исполнителя указываются в приложении № 9 к настоящему договору. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору. Фактическое увеличение или уменьшение объема передачи энергии (мощности) 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 энергии 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, включающие в себя в том числе:

2.2.1 передачу электроэнергии 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 энергии, 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 энергии;

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), перечисленных в Приложении №7 к настоящему договору, производит в порядке, предусмотренном Приложением №4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через безхозяйные сети.

2.3. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии для собственных нужд и в целях компенсации потерь в его сетях, образующихся в процессе передачи электроэнергии по сетям Исполнителя, а также отношения по информационному обмену с гарантирующими поставщиками (сбытовыми компаниями).

2.4. Исполнитель обязуется урегулировать с НПСО 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 отпуска и приема электроэнергии:

2.5.1 Информация «Актów разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1, №2, №7 к настоящему договору) в том числе:

- точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,

- границы эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно 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 электроэнергии,

- категория надежности энергоснабжения энергоустановок.

2.5.2 Приборы учета электроэнергии, в том числе расчетные и контрольные с указанием их балансовой принадлежности (Приложения № 1 и №2, №7 к настоящему Договору);

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

2.6. По точкам отпуска и приема электрической энергии, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, 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 отпуска (приема) энергии между сетями Исполнителя и НПСО, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной НПСО 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 энергии, для которых производится передача 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 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 электроэнергии.

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 Исходя из данных, полученных от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности) путем направления новых объемов передачи Исполнителю.

3.2.3 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.

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

3.2.5 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, 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 электроэнергии, и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

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 электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год, но при условии, что указанный плановый объем направлен Исполнителем в адрес Заказчика не позднее 1 февраля текущего года.

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 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 безхозяйных 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.

3.5.2 Предоставить Заказчику копию Протокола (Выписку из протокола) заседания Правления Региональной энергетической комиссии Пермского края, на котором было принято решение об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии, - в течение 3 (трех) дней с момента проведения соответствующего заседания).

3.5.3 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.

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

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 НПСО, а также в бесхозных 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 энергии 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 уполномоченного представителя Исполнителя, информацию о технологических нарушениях в электрических сетях Потребителей, в энергооборудовании организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии и иных владельцев энергооборудования, в бесхозных 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 в рамках технических отношений между Исполнителем и Потребителями (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по

передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) 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 энергопередачи. 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 исправности 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, 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 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 электроэнергии;

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 (или) Заказчику в согласовываемые с Исполнителем форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя;

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

3.5.12.13 Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета электрической энергии, 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 электроэнергии 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 01 апреля 2008г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, не позднее 20 января 2008г. В случае, если такие 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 01 мая 2008 года.

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

3.5.15 По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной НПСО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.16 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).

3.5.17 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, НПСО.

3.5.18 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.

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

3.5.20 Согласовывать с НПСО, 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.

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

3.5.22 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 энергию через бесхозяйные сети,

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

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

3.5.24 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.

3.5.25 Снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей 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 энергии 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 энергии 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.

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

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

3.5.28 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.

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

4 УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет электрической энергии, поступившей в сеть Исполнителя и отпущенной из его сети, производится в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

4.2. 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 услуги по передаче энергии определяется по значению сальдо-перетока электроэнергии, определенного показаниями приборов учета в указанной точке, учтенного в расчетном периоде (месяце).

4.3. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении № 5 к настоящему Договору, выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно 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 определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

6 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

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, переданной по сетям Исполнителя, для Потребителей электрической энергии по настоящему Договору и объема электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО (транзит в сальдовом выражении).

6.3. В фактический объем электроэнергии, переданный по сетям Исполнителя, не входит фактический объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

6.4. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственные и хозяйственные цели. Указанный объем фиксируется сторонами в порядке, предусмотренном Приложением №5 к настоящему договору.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ НПСО

6.5. Величина электроэнергии, переданная Исполнителем в электрические сети НПСО, определяется по точкам отпуска в сеть НПСО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО.

6.6. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии, переданная Исполнителем в сети НПСО, определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и НПСО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии в сеть НПСО, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» в соответствии с Методикой расчета потерь электроэнергии в электрических сетях.

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

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. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и в течение двух рабочих дней оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

6.9.1 из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

6.9.2 из сети НПСО, иного владельца энергооборудования или из безхозяйных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.10. Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя» с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает энергия, по форме, устанавливаемой Заказчиком. Указанные Ведомости подписывается и скрепляется оттисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия.

6.11. Исполнитель в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Ведомостей приема электроэнергии в сеть Исполнителя», формирует, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

6.12. Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); 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 (тепловую) энергию на розничном рынке», если иное не предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

6.13. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показаний приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ, и иные документы) подлежат передаче на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.14. Исполнитель 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 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, 2) объемов передачи энергии по соответствующим договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями, покупающим энергию на розничном рынке, 3) объемов покупки Исполнителем электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, а также по объему электрической энергии, отпущенной в сеть всех НПСО (транзит в сальдовом выражении).

«Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждому гарантирующему поставщику и энергосбытовой организации с выделенными из них отдельными «Ведомостями объемов передачи энергии, купленной Потребителями на оптовом рынке электрической энергии» и «Ведомостями объемов передачи энергии по соответствующим договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями, покупающим энергию на розничном рынке», передаются Исполнителем Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 10 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 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждой НПСО подлежат предварительному согласованию с соответствующей НПСО и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и НПСО, 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. 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.

6.15. В случае отсутствия претензий по представленным Исполнителем «Сводным ведомостям объемов передачи электроэнергии» Заказчик в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем направляет Исполнителю подписанный со своей стороны «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии», а также сформированный «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя». При наличии замечаний к предоставленной Исполнителем документации, Заказчик подписывает «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» с разногласиями.

6.16. Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электроэнергии за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 16 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, 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.

6.18. По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за соответствующий месяц.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.19. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.20. Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется как сумма фактического объема передачи электроэнергии по сетям Исполнителя (п.6.2. настоящего договора) без учета объема электроэнергии, использованной Исполнителем на собственные и хозяйственные нужды в соответствующем отчетном месяце, а также без учета объема электроэнергии, приобретаемого Исполнителем для компенсации потерь в его сетях.

6.21. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии определяется путем умножения объема переданной электроэнергии на соответствующем уровне напряжения и группе потребителя на установленный для Исполнителя РЭК Пермского края тариф на услуги по передаче электроэнергии для соответствующего уровня напряжения и группы потребителя (при наличии соответствующей дифференциации тарифов).

6.22. Изменение Региональной энергетической комиссией Пермского края тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае, если РЭК Пермского края произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей датой 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, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии 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 электроэнергии производится 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.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

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 электроэнергии в отношении Потребителя (НПСО);

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (НПСО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

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

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 электроэнергии, 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 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 электроэнергии 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 энергии 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 электроэнергии после даты отключения Потребителя (НПСО), 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 переданному к Заказчику требованию от ГП (энергосбытовой организации) об оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. В этом случае Исполнитель оплачивает Заказчику стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещать Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возмещать судебные расходы.

7.6. При несовершении Исполнителем действий, установленных настоящим договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течение 5-ти дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица), Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить последнему зачетную неустойку, определяемую как произведение объема бездоговорного потребления на конечный тариф для такого потребителя и представить подтверждающие уплату документы. Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате несовершения Исполнителем действий по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в части, непокрытой указанной в настоящем пункте неустойкой.

7.7. В том случае, если Исполнитель не предоставляет (не своевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами) форме отчеты, предусмотренные настоящим договором, Заказчик вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

7.8. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует Заказчику вызванные этим убытки.

7.9. При недопуске представителей Заказчика, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного «Актом недопуска», Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору, а также потребовать от Исполнителя уплаты штрафной неустойки в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый недопуск. Уплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным допуском представителей Заказчика, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

7.10. 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 Договора и препятствующими его исполнению.

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. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента подписания сторонами всех приложений, указанных в разделе 10 настоящего договора, но не ранее 01 января 2008 года. Договор действует по 31 декабря 2008 года.

Настоящий Договор вступает в силу при условии:

- Заключения Исполнителем с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) договора купли –продажи электроэнергии для собственных нужд и в целях компенсации потерь в сетях Исполнителя, образующихся в процессе передачи электроэнергии по данным сетям, а также соглашения по информационному обмену с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) и предоставления надлежащим образом заверенных копий вышеуказанного договора купли-продажи электроэнергии и соглашения по информационному обмену Заказчику.

- Включения расходов на оплату услуг по настоящему договору в тариф на услуги по передаче электроэнергии, 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 договора уведомление о расторжении 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 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 электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (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 по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передаст 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 Договора, а также сведения, вытекающие из содержания 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 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:

- 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 Договором обязательств;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных 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 Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

9.5. 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 пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

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

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

10.3. Приложение № 3 «Плановое количество электроэнергии (мощности), отпускаемой из сети Исполнителя».

Приложение №3.1. Плановый баланс электроэнергии в сетях Исполнителя, сформированный в формате:

- а) формы №3.1.

№ 0-580/07а

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1
К ДОГОВОРУ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № 143-1240/07

г. Пермь

6 февраля 2008 года

ОАО «Пермэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности № 143-11-333 от 11.10.2007 года, с одной стороны, и

ООО «Пермский фанерный комбинат», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Астрожников Романа Игоревича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии № 143-1240/07 от «11» октября 2007г. (далее по тексту Договор) о нижеследующем:

1. Стороны договорились по тексту Договора слова «электрическая энергия» читать как «электрическая энергия (мощность)» в соответствующем падеже.

2. Стороны договорились п.1.1. Договора дополнить следующими терминами:

- **Заявленная мощность** – заявляемая Потребителями гарантирующего поставщика/энергосбытовой организации (далее по тексту ГП/ЭСО) или Исполнителя предельная величина потребляемой мощности в текущем периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Величина заявленной мощности указывается в Приложении № 7 к настоящему Договору, причем совокупная величина заявленной мощности по точкам отпуска электроэнергии (мощности) из сетей Исполнителя в сети Потребителей (НПСО) не может быть больше величины заявленной мощности, согласованной Сторонами в Приложении №3.1 к настоящему договору;

- **Максимальная мощность** – максимально возможная потребляемая величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

- **Присоединенная мощность** – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА);

3. Пункт 6.19 Договора изложить в следующей редакции:

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

В текущем году, при расчетах за январь, февраль, апрель, май, июль, август, октябрь, ноябрь, стоимость услуг Исполнителя определяется по следующей формуле:

$$S = S^{СОД} + S^{ПОТ} - S^{БД}$$

При расчетах за последний месяц каждого квартала (март, июнь, сентябрь, декабрь) стоимость услуг Исполнителя определяется по формуле:

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

4. Пункт 6.20. Договора изложить в следующей редакции:

6.20. В целях определения стоимости услуг по настоящему договору, Стороны руководствуются принятым в отношении Исполнителя тарифным решением (Решение правления РЭК Пермского края от «5» декабря 2007 г. №56-э).

6.20.1. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства Исполнителя Стороны используют заявленную мощность Исполнителя, определяемую в МВт (в соответствии с Приложениями № 2.3.1,7 настоящего Договора).

$$S^{COД} = N_{ЗАЯВЛ.} \cdot T^{COД}$$

где $N_{ЗАЯВЛ.}$ - величина заявленной мощности Исполнителя, определяемая как сумма величин заявленной мощности в каждой точке отпуска электроэнергии (мощности), в которых в расчетном периоде фактически осуществлялась передача электроэнергии (мощности) из сетей Исполнителя в сети Потребителей либо НПСО, в соответствии со «Сводной ведомостью объемов передачи электроэнергии», согласованной Исполнителем в данном расчетном периоде с ГП/ЭСК либо НПСО и представленной Заказчику, МВт;

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

6.20.2. В целях определения стоимости нормативного 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 МВтч.

$$S^{ПОТ} = W^{ПО} \cdot T^{ПОТ}$$

где $W^{ПО}$ - объём электроэнергии, отпущенной из сети Исполнителя в точках отпуска, определяемый как сумма объемов электроэнергии, переданной по сетям Исполнителя, для Потребителей электрической энергии по настоящему Договору, имеющих договоры на электроснабжение с ГП (ЭСО), который(ая) в свою очередь заключил(а) договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) в интересах данных Потребителей с Заказчиком, и объема электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО (транзит в сальдовом выражении), 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 РЭК Пермского края от «13» декабря 2007 г. № 80-э);

$T_{ПОТ}^{РЕГ}$ - 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 правления РЭК Пермского края от «13» декабря 2007 г. № 85-э).

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).

$$S^3 = (W_{КВАРТ}^{ПР} - W_{КВАРТ}^{ПО} - \Delta W^{УТ} - W_{КВАРТ}^{БД}) \cdot \frac{\sum_j T_j^{ПОТ} \cdot W_{КВАРТj}^{ПО}}{\sum_j W_{КВАРТj}^{ПО}}$$

где $W_{КВАРТ}^{ПР}$ - объём электроэнергии, принятой в сеть Исполнителя в точках приема за квартал, МВт*ч;

$W_{КВАРТ}^{ПО}$ - суммарный объём электроэнергии, переданной Исполнителем Потребителям (полезный отпуск) за квартал, МВт*ч;

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

$W_{КВАРТj}^{ПО}$ - объём электроэнергии, переданной Исполнителем Потребителям (полезный отпуск) по уровням напряжения j (ВН, СН1, СН2, НН) за квартал, МВт*ч;

$T_j^{ПОТ}$ - ставка котлового тарифа на услуги по передаче электроэнергии Заказчика на компенсацию нормативных потерь по уровням напряжения j (ВН, СН1, СН2, НН), руб./МВт*ч. (Решение правления РЭК Пермского края от «13» декабря 2007 г. № 79-э).

$\Delta W^{УТ}$ - 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.

$$\Delta W^{УТ} = \frac{\Delta W_{КВАРТ-ПЛАН}^{УТ}}{W_{КВАРТ-ПЛАН}^{ПР}} \cdot W_{КВАРТ-ФАКТ}^{ПР}$$

где $\Delta W_{КВАРТ-ПЛАН}^{УТ}$ - плановый квартальный технологический расход (потери) электроэнергии на её передачу по сетям Исполнителя, согласованный Сторонами в Приложении №3.1 к настоящему Договору, 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

№ 0-580/078

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 143-1240/07 от «11» октября 2007г.

г. Пермь

« 4 » мая 2009г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности №043-67-09 от «14» апреля 2009г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Пермский фанерный комбинат», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Астрожникова Романа Игоревича, действующего на основании устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии №143-1240/07 от «11» октября 2007г. (далее Договор) о следующем:

1. Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:

1.1. Раздел 3.1 «Стороны обязуются» дополнить пунктом 3.1.4 в следующей редакции:

«Переоформлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в границах Заказчика и Исполнителя в следующих случаях:

- 3.1.4.1. При изменении собственника или владельца электроустановки;
- 3.1.4.2. При осуществлении технологического присоединения;
- 3.1.4.3. При изменении схемы электрической сети;
- 3.1.4.4. При изменении присоединенной, максимальной мощности;
- 3.1.4.5. По мотивированному требованию сторон.»

1.2. Пункт 3.2.2. Раздела 3.2. «Заказчик имеет право» изложить в следующей редакции:

«Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности), в пределах максимальной мощности, путем направления новых объемов передачи Исполнителю в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором Исполнитель оказывает Заказчику услугу по передаче энергии (мощности).»

1.3. Пункт 3.5.6. Раздела 3.5. «Исполнитель обязуется» изложить в следующей редакции:

«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;
- обработанную информацию по замерам фактической мощности потребляемой Потребителями ГП (ЭСО);
- заверенную Исполнителем копию соглашения о договорных величинах электрической энергии и заявленной мощности Потребителей, присоединенных к сетям исполнителя, согласованных с ГП (ЭСО).»

1.4. Дополнить п.3.5.12. Раздела 3.5. «Исполнитель обязуется» подпунктом.3.5.12.14. в редакции:

«Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса (Приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007г. № 49). В случае не поддержания указанных коэффициентов реактивной мощности Потребитель ГП(ЭСО) несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно – правовыми актами.»

1.5. Дополнить Раздел 3.5. «Исполнитель обязуется» п.3.5.30 в следующей редакции:

«Заключить договор купли – продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь), образующегося в процессе передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с ГП (ЭСО).

Исполнитель обязан в срок не позднее 5 дней после заключения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

Исполнитель обязан в срок не позднее 30 дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.»

1.6. Дополнить Раздел 3.5. «Исполнитель обязуется» п.3.5.31 в следующей редакции:

«Представлять Заказчику по каждой точке отпуска на следующий период регулирования:

- Прогнозные годовые объемы отпуска (поставки) электрической энергии и мощности НПСО/ИВС и Потребителям ГП (ЭСО) из сети Исполнителя в разрезе уровней напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), с разбивкой по тарифным группам и Потребителям ГП (ЭСО)/НПСО/ИВС, присоединенным к сетям Исполнителя (в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети), на следующий календарный год, - не позднее 01 апреля по форме П.1.4-П.1.6 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» от 06.08.2004 №20-э/2

-А также не позднее 01 ноября текущего года, плановые объемы отпуска (поставки) электрической энергии и мощности по форме Приложения №№ 10.1, 10.2 - в целях формирования плановых объемов услуги на следующий год.»

1.7. В Разделе 6 «Порядок определения объема оказанной исполнителем услуги и порядок её оплаты» в абзацах 2, 3, 4 п.6.14 слова «... до 10 числа месяца,...» заменить на слова «... до 09 числа месяца,...».

1.8. В Разделе 6 «Порядок определения объема оказанной исполнителем услуги и порядок её оплаты» в п.6.15 слова «... до 15 числа месяца,...» заменить на слова «... до 09 числа месяца,...».

1.9. В Разделе 6 «Порядок определения объема оказанной исполнителем услуги и порядок её оплаты» в п.6.16 слова «... до 16 числа месяца,...» заменить на слова «... до 10 числа месяца,...».

1.10. Дополнить Раздел 7 «Ответственность сторон» п.7.11. в следующей редакции:

«В том случае, если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами и/или определенной условиями договора) форме отчеты,

предусмотренные настоящим Договором, Заказчик вправе в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

При этом в случае, если после предоставления Исполнителем оформленных надлежащим образом отчетов потребуются внесение Заказчиком изменений в свою бухгалтерскую и налоговую отчетность, влекущих наложение/взыскание на Заказчика финансовых/административных санкций и осуществление дополнительных затрат, то Заказчик вправе взыскать данные затраты с Исполнителя.».

1.11. Дополнить Раздел 9 «Заключительные положения» п. 9.6. в следующей редакции:

«Все разногласия Сторон, возникшие при его заключении, исполнении и прекращении, в случае неурегулирования их путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда Пермского края. Преддоговорные споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Пермского края. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из Сторон.».

1.12. Дополнить раздел 10 «Приложения к договору» п.10.10. в следующей редакции:

«Приложение № 10.1 «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя».

1.13. Дополнить раздел 10 «Приложения к договору» п.10.11 в следующей редакции:

«Приложение № 10.2 «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой из сети Исполнителя».

2. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим соглашением, стороны руководствуются Договором.

3. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

4. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии №143-1240/07 от «11» октября 2007г.

5. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.01.2009г.

6. Приложения к Дополнительному соглашению:

6.1. Приложение №1 «Приложение № 10.1 «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой из сети Исполнителя».

6.2. Приложение №2 «Приложение № 10.2 «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой из сети Исполнителя».

7. Подписи Сторон:

Исполнитель:

ООО «НФК»



Астрожников Р.И.

Заказчик:

ООО «МРСК Урала»



/ И.В. Шершаков /

5.1	Наименование Потребителя 1	НН	тыс.дв.ч.																			
5.1.1	Объект 1 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
5.1.2	Объект 2 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
5.2	Наименование Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
5.2.1	Объект 1 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
5.2.2	Объект 2 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
5	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, на оборудованных в установленном порядке газовых линиях или стационарными электросетями, ВСЕГО, в том числе	ВН СНЧ СНП НН	тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч.																			
6.1	Наименование Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
6.1.1	Объект 1 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
6.1.2	Объект 2 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
6.2	Наименование Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
6.2.1	Объект 1 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
6.2.2	Объект 2 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
7	Врачеве и врачево-стоматологические консультации, объединенные хозяйственные постройки граждан, отдельно стоящие овчарьи ямы, отдельно стоящие гаражи, ВСЕГО, в том числе	ВН СНЧ СНП НН	тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч.																			
7.1	Наименование Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
7.1.1	Объект 1 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
7.1.2	Объект 2 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
7.2	Наименование Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
7.2.1	Объект 1 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
7.2.2	Объект 2 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
8	Бюджетные потребители, ВСЕГО, в том числе	ВН СНЧ СНП НН	тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч.																			
8.1	Наименование Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
8.1.1	Объект 1 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
8.1.2	Объект 2 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
8.2	Наименование Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
8.2.1	Объект 1 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
8.2.2	Объект 2 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
9	Сельскохозяйственные товаропроизводители, ВСЕГО, в том числе	ВН СНЧ СНП НН	тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч. тыс.дв.ч.																			
9.1	Наименование Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
9.1.1	Объект 1 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
9.1.2	Объект 2 Потребителя 1		тыс.дв.ч.																			
9.2	Наименование Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
9.2.1	Объект 1 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
9.2.2	Объект 2 Потребителя 2		тыс.дв.ч.																			
10	Хозяйственные нужды сетевой организации		тыс.дв.ч.																			
10.1	Объект 1		тыс.дв.ч.																			
10.2	Объект 2		тыс.дв.ч.																			

* под объектом Потребителя понимается категория Потребителя по адресу, энергоснабжения (отопления) электроэнергией (зданию)

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№143-1240/07 от «11» октября 2007г.

г. Пермь

«01» января 2010г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» Шершакова Игоря Валерьевича, действующего на основании доверенности №043-67-09 от «14» апреля 2009г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Пермский фанерный комбинат», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Тихонова Виктора Владимировича, действующего на основании устава, с другой стороны,

при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии №143-1240/07 от «11» октября 2007 г. (далее Договор) о следующем:

1. Стороны договорились внести следующие изменения в Договор:
п.6.23 изложить в следующей редакции:

а) Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) в адрес Исполнителя осуществляется следующим образом в следующие расчетные периоды:

– до 17 числа месяца оказания услуг – заказчик оплачивает 30% от стоимости планового объема услуг по передаче электрической энергии (мощности) текущего месяца на основании выставленного Исполнителем счета.

– до 30 числа месяца оказания услуг – заказчик оплачивает 40% от стоимости планового объема услуг по передаче электрической энергии (мощности) текущего месяца на основании выставленного Исполнителем счета.

– окончательный расчет производится, до 30 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии (мощности) согласно «Акту об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

б) Обязательным условием перечисления Заказчиком Исполнителю авансовых платежей, предусмотренных подпунктом а) п. 6.23 настоящего Договора, является поступление на расчетный счет Заказчика денежных средств – оплаты по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), заключенному между Заказчиком и Гарантирующим поставщиком, действующим на территории Пермского края.

В случае нарушения Гарантирующим поставщиком обязательств по оплате услуг Заказчика неустойка за нарушение Заказчиком сроков внесения авансовых платежей по настоящему договору не начисляется.

2. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим соглашением, стороны руководствуются Договором.

3. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

4. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии №143-1240/07 от «11» октября 2007г.

5. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания.

6. Подписи Сторон:

Исполнитель:

ООО «Пермский фанерный комбинат»

Заказчик:

ОАО «МРСК Урала»

И.В. Шершаков /

