

Жу. «Вектор»

**ДОГОВОР № 110 ПЭ
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. Екатеринбург

24 ноября 2006 года

ОАО «Свердловэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице **генерального директора Кальсина Владимира Валентиновича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ОАО Уральское производственное предприятие «ВЕКТОР» именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице зам. генерального директора Чилиных А.А., действующего на основании доверенности № 8 от 05.09.2006г., с другой стороны,

во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенных с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО) (Приложение №7), 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*) 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. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора (оферты на его заключение).

*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 безхозяйным электрическим сетям,

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора (оферты на его заключение).

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. Указанное Приложение формируется Исполнителем и предоставляется Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения от Заказчика проекта настоящего договора (оферты на его заключение).

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 30-ти (тридцати) календарных дней с

момента заключения сторонами настоящего договора. Об изменении полномочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней 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 присоединенной мощности в точках приема и отпуска энергии, указанной в «Актах разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложения №1 и №7). 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 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.

2.4 Исполнитель обязуется урегулировать с НПСО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов законодательства 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 «Актв 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 «Актв 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 межсетевого 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 доставка 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 3-х календарных месяцев 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 в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором Исполнитель оказывает Заказчику услугу по передаче энергии.

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, для списания показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

3.3.7 В срок до 10 апреля 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 01 апреля 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 беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

3.4.4 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.

3.4.5 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).

3.4.6 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 Исполнитель обязан производить 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 Свердловской области, на котором было принято решение об установлении для Исполнителя тарифов на услуги по передаче электрической энергии, - в течение 14 (четырнадцати календарных 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 безхозяйных 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 «Актв 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 «Актв 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 По требованию Заказчика 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;

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 безхозных 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 выполнении 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 2007г., 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 2007г. 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 2007 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 безхозяйные 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 Исполнитель обязуется 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, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает 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 направлять Заказчику в сроки 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 по следующей формуле:

$$W = \left(\sum W_{\text{потр}} + \sum W_{\text{поиск}} \right) + \sum W_{\text{нпсв}} + \sum W_{\text{попл-прз}} + \sum W_{\text{попл-орз}}$$

Где: $\sum W_{\text{потр}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с Гарантирующими поставщиками, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{\text{по-эк}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с Энергосбытовыми организациями, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{\text{НПСО}}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть НПСО (транзит в сальдовом выражении).

$\sum W_{\text{по-пл-прэ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электроэнергию у соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) на розничном рынке и заключивших договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии непосредственно с Заказчиком.

$\sum W_{\text{по-пл-орэ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электроэнергию на оптовом рынке самостоятельно или через энергосбытовые организации.

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

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ИМЕЮЩИМ ДОГОВОРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ) С СООТВЕТСТВУЮЩИМ/(-ЕЙ) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ/ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

6.4 Фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, определяется как сумма следующих величин:

$$W_{\text{по-гл-эск}} = \sum W_{\text{по-физ-л}} + \sum W_{\text{по-юр-л}} + \sum W_{\text{буп}}$$

Где: $\sum W_{\text{по-физ-л}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с соответствующим Гарантирующим поставщиком либо Энергосбытовой организацией, действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложения №2, №7 к настоящему договору);

$\sum W_{\text{по-юр-л}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим Гарантирующим поставщиком либо Энергосбытовой организацией, действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение №2, №7 к настоящему договору);

$\sum W_{\text{буп}}$ - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о безучетном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим договором и Приложениями к нему.

6.5 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

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

6.7 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 относятся 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».

6.8 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

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

6.10 Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии:

6.10.1 из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности)

6.10.2 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.

6.11 Исполнитель в срок до 04 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. Указанные Ведомости подписывается и скрепляется оттисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия.

6.12 Исполнитель в срок до 05 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».

6.13 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 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.

6.14 Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного производит снятие показаний приборов учета, оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии, производит расчет объема отпущенной из его сети электроэнергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными настоящим договором и приложениями к нему. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показания приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ, и иные документы), а также данные расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, подлежат передаче соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в срок до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.15 Исполнитель на основании «Актос 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 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

«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 08 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 по своему усмотрению отказаться принимать данные Исполнителя, либо продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 3 рабочих дня.

6.16 Заказчик до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, передает «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» на согласование соответствующему гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации).

6.17 В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии» со стороны соответствующего/(-ей) Гарантирующего поставщика/Энергосбытовой организации, Заказчик определяет оспариваемый и неоспариваемый объемы передачи электроэнергии.

6.18 В срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Заказчик направляет Исполнителю вместе с протоколами разногласий гарантирующих поставщиков/энергосбытовых организаций (при наличии разногласий) подписанные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии».

Одновременно со «Сводными ведомостями объемов передачи электроэнергии» Заказчик направляет Исполнителю «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя», оформленный в соответствии с Регламентом Приложения №9.

6.19 Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электроэнергии за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.20 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.

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

6.22 Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

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

6.24 Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется как сумма фактического объема передачи электроэнергии по сетям Исполнителя (п.6.4. настоящего договора) без учета объема электроэнергии, использованной Исполнителем на собственные и хозяйственные нужды в соответствующем отчетном месяце.

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

6.26 Изменение Региональной энергетической комиссией Свердловской области 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 Свердловской области произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии, 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, 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.

6.27 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

- До 15 числа расчетного месяца Заказчик оплачивает Исполнителю 20 % от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии текущего месяца, указанных в Приложении №3 к настоящему Договору.

- До 30 (31) числа расчетного месяца - 50% от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии текущего месяца, указанных в Приложении №3 к настоящему договору.

- 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 согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры. Если плановый платеж превысил объем фактически оказанной услуги, то переплата засчитывается в счет следующего платежа.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

6.28 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным 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 окончательного платежа за соответствующий месяц, то оплата данного объема производится Заказчиком в следующем месяце в срок до 15 числа.

6.29 В случае, если по итогам месяца, предшествующего предыдущему отчетному месяцу, фактический объем передачи электрической энергии (мощности) будет меньше планового объема за соответствующий период, то Заказчиком может быть изменен размер авансовых платежей за услуги текущего периода. Изменение указанных авансовых платежей за услуги текущего периода производится на объем, пропорциональный объему снижения

фактического объема услуги за предшествующий период к плановому объему услуги предшествующего периода.

6.30 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 необоснованного 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 данного объема до сетей Исполнителя 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, 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 возмещает Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возмещает 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 праве 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 вызванные этим убытки.

7.9 При недопуске представителей Заказчика, гарантирующего поставщика, энергоснабжающей организации к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного «Актом недопуска», Исполнитель вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору, а также потребовать 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 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 Договор вступает в силу с момента подписания сторонами и действует по 31 декабря 2007 года и распространяет свое действие на отношения сторон с 1 января 2007 года.

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 передает указанные данные Заказчику.

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

9 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении 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».

10.4 Приложение № 4 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии и возобновлении электроснабжения».

10.5 Приложение № 5 «Регламент снятия показаний приборов учета и расчета объемов переданной электроэнергии, составления и оборота актов о неучтенной электроэнергии и актов снятия показаний приборов учета»

10.6 Приложение № 6 «Форма Акта сверки расчетов».

10.7 Приложение № 7 «Существенные условия договора по каждому Потребителю».

10.8 Приложение № 8 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.9 Приложение № 9 «Регламент формирования Баланса электрической энергии в сети Исполнителя».

11 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик: Юр Адрес: 620017, г. Екатеринбург, пр.Космонавтов, д.17, лит.«А»
ОАО
«Свердловэнерго» Факт. Адрес: 620017, г. Екатеринбург, пр.Космонавтов, д.17, лит.«А»

ИНН 6608003408 **КПП** 997450001

Расчетный счет 407 02 810 400 010 002 882

Кор/счет 301 01 810 500 000 000 904

БИК 046577904

АКБ Банк «Екатеринбург» г.Екатеринбург

Исполнитель: Юр Адрес: 620078, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 28
ОАО «УПТ, Вектор» Факт. Адрес: 620078, г. Екатеринбург, ул. Гагарина, 28
ИНН 6670012517 / **КПП** 667001001
Р/с 40702810407361001285 Ф-А, Уральский ОАО, ИКБ г. Екатеринбург
К/с 30101810200000000000000000000000 **БИК** 046577880
Банк ОКПТО 042536226 ОКВЭД 32.20.1

Заказчик:

Исполнитель:



РЕГЛАМЕНТ

ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ВОЗОБНОВЛЕНИИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ.

§ 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1. Настоящий регламент определяет порядок действий Исполнителя и Заказчика при полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии Потребителем по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ № (далее по тексту – Договор) в следующих случаях:

1.1. В связи с окончанием срока исполнения обязательств ГП/ЭСК перед Потребителем по договору купли-продажи (поставки, электроснабжения и т.п.) электрической энергии.

1.2. По заявке ГП/ЭСК при нарушении Потребителем обязательств по договору купли-продажи (поставки, электроснабжения и т.п.) электрической энергии между Потребителем и ГП/ЭСК.

1.3. По заявке Заказчика в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения перед ним обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному между Заказчиком, с одной стороны, и ГП/ЭСК или Потребителем, с другой стороны.

1.4. В связи с получением Исполнителем уведомления (письма) от ГП, ЭСК, Заказчика в случаях выявления ими фактов бездоговорного потребления электроэнергии, а также при обнаружении Исполнителем факта бездоговорного или безучетного потребления.

1.5. По заявке Потребителя ГП/ЭСК, направленной Исполнителю.

1.6. При необоснованном отказе Потребителя выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя (Заказчика) или ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (его филиалов) в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; превышения максимально разрешенных параметров работы электрооборудования; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Исполнителя (заказчика); обеспечения надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной автоматики, установленных на объектах Исполнителя, Потребителя.

1.7. При возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе системы электроснабжения (данный пункт регламентируется отдельным Положением, которое является неотъемлемой частью настоящего регламента).

1.8. При выявлении неудовлетворительного состояния энергетических установок Потребителя (исполнителя), удостоверенного органом Ростехнадзора, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан (п. 2 ст. 546 Гражданского кодекса РФ).

1.9. В случае возникновения угрозы жизни (здоровью) людей и (или) технологических нарушений Исполнитель имеет право незамедлительно принять меры по отключению электроустановки (прекратить или ограничить передачу электроэнергии) с обязательным последующим уведомлением Потребителя (НПСО) в кратчайший срок.

1.10. В иных случаях в соответствии с Договором и действующими нормативными правовыми актами.

2. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителем ГП/ЭСК выполняется путем отключения коммутационных аппаратов в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами. При отсутствии коммутационных аппаратов полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится путем создания видимого разрыва электрической сети в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами и Договором.

Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами и Договором.

Заказчик подает заявки по п. 1.3 и п.1.4 данного Регламента за подписью лиц, указанных в Приложении № 8 к настоящему Регламенту.

Исполнитель обязан ежемесячно в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, направлять Заказчику отчеты обо всех поступивших заявках и письмах (уведомлениях), предусмотренных параграфами 2-6, 9 настоящего Регламента, по форме, соответствующей Приложениям к данному регламенту. Отчеты оформляются в бумажном и электронном виде. В случае предоставления неполной информации либо предоставлении информации не в соответствующем виде, Заказчик вправе приостановить проведение платежей по Договору.

6. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю, Исполнителем оформляется «Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)» (Приложение № 2 настоящего Регламента), в котором фиксируются:

- показания приборов учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии;
- диспетчерское наименование отключенных коммутационных аппаратов или мест видимого разрыва электрической сети и указывается представитель Потребителя, несущий ответственность за электрохозяйство.

Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) подписывается представителем Потребителя; отказ от подписи фиксируется представителем Исполнителя в акте с указанием причин отказа. При отключении электрической энергии в электроустановках Исполнителя последний вправе оформить Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) без представителя Потребителя.

§2. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО УВЕДОМЛЕНИЮ ГП/ЭСК В СЛУЧАЯХ ОКОНЧАНИЯ СРОКА ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ГП/ЭСК ПЕРЕД ПОТРЕБИТЕЛЕМ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ, ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ И Т.П.) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

7. ГП/ЭСК имеет право направить Исполнителю и Заказчику уведомление на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителям в случаях окончания срока исполнения обязательств ГП/ЭСК перед Потребителем по договору купли-продажи (поставки, электроснабжения и т.п.) электрической энергии, которая должна быть передана по сетям Исполнителя.

8. При получении Исполнителем уведомления об окончании срока исполнения обязательств ГП/ЭСК перед Потребителем по договору купли-продажи (электроснабжения и т.д.) электрической энергии, Исполнитель в течение одного рабочего дня направляет данное уведомление Заказчику.

9. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) ГП/ЭСК, указанных в Приложении № 8 к Договору, не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии, направляет Исполнителю уведомление, содержащее следующие сведения:

- 9.1. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;
- 9.2. об основаниях введения режима ограничения;
- 9.3. о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления.

10. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения заявки уведомить в устной форме ГП/ЭСК о принятии заявки к исполнению или мотивированно, в письменной форме,

отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электроэнергии, если иное не предусмотрено действующими нормативными правовыми актами.

11. Исполнитель по факту введения ограничения режима потребления электроэнергии оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в 3 (трех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется ГП/ЭСК, третий остается у Исполнителя.

В Акте ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем указываются показания приборов коммерческого учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии.

§3. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО ЗАЯВКЕ ГП/ЭСК ПРИ НЕИСПОЛНЕНИИ ИЛИ НЕНАДЛЕЖАЩЕМ ИСПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ ПО ОПЛАТЕ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

12. ГП/ЭСК имеет право направить Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям ГП/ЭСК в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения последним обязанностей по оплате стоимости электроэнергии и услуг, предоставление которых обеспечивает ГП/ЭСК по договору купли-продажи электроэнергии.

13. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) ГП/ЭСК, указанных в Приложении № 8 Договору, не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии, направляет Исполнителю заявку, содержащую следующие сведения:

13.1. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

13.2. об основаниях введения режима ограничения;

13.3. о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления. —

14. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения заявки уведомить в устной форме ГП/ЭСК о принятии заявки к исполнению или мотивированно, в письменной форме, отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электроэнергии, если иное не предусмотрено действующими нормативными правовыми актами.

15. Исполнитель по факту введения ограничения режима потребления электроэнергии оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в 3 (трех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется ГП/ЭСК, третий остается у Исполнителя.

В Акте ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем указываются показания приборов коммерческого учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии.

§4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО ЗАЯВКЕ ЗАКАЗЧИКА ПРИ НЕИСПОЛНЕНИИ ИЛИ НЕНАДЛЕЖАЩЕМ ИСПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

16. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям/НПСО в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий договора оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенного между Заказчиком с одной стороны и ГП/ЭСК или потребителем с другой стороны.

17. Заказчик имеет право направить Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям/НПСО при условии, что приостановление

передачи электроэнергии Потребителю/НПСО допускается действующими нормативными правовыми актами.

18. Заказчик вправе подавать заявку о снижении объема передачи электрической энергии (мощности) НПСО без указания конкретного перечня Потребителей. В этом случае Исполнитель самостоятельно определяет перечень Потребителей присоединенным к сетям НПСО, а также мероприятия по ограничению режима потребления электроэнергии данных Потребителей, и направляет для сведения Заказчику перечень Потребителей и план мероприятий по ограничению их электроснабжения за 5 (пять) дней до предполагаемой даты ограничения.

19. Исполнитель в отношении Потребителей, указанных в составленном им перечне, обязан ввести ограничение режима потребления электроэнергии, а так же:

19.1. Направить Потребителю уведомление о предстоящем ограничении режима потребления электрической энергии;

19.2. Направить уведомление о предстоящем ограничении режима потребления электрической энергии в органы прокуратуры, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, федеральный орган по государственному энергетическому надзору, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций или их территориальные органы.

19.3. Ввести частичное ограничение режима потребления электроэнергии, а если требуется полное ограничение режима потребления электроэнергии, в соответствии с действующими нормативными правовыми актами.

20. Заказчик обязан до момента подачи заявки Исполнителю на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии направить уведомление в органы прокуратуры, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, федеральный орган по государственному энергетическому надзору, федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций или их территориальные органы.

21. Для согласования полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Заказчик обязан не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты ограничения режима потребления электрической энергии направить Исполнителю заявку (Приложение №1 к данному Регламенту), содержащую следующие сведения:

21.1. о потребителе, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

21.2. об основаниях введения режима ограничения;

21.3. о сроках и объемах вводимого ограничения режима потребления.

21.4. сведения об аварийной и технологической брони (в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони) или указать об отсутствии согласованных объемов аварийной и технологической брони по указанному объекту.

При наличии аварийной и технологической брони у Потребителя Исполнитель обязан учитывать данные величины при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

22. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) рабочих дней (если иное не предусмотрено действующими нормативными правовыми актами) с момента получения заявки от Заказчика о введении ограничения режима потребления электрической энергии уведомить в устной форме Заказчика о принятии заявки к исполнению или мотивированно, в письменной форме, отказать в согласовании вводимого ограничения режима потребления электроэнергии.

23. При согласовании Исполнителем вводимого ограничения режима потребления электроэнергии оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя по телефону обязан предупредить Потребителя с фиксацией в оперативном журнале, телефонограммой с незамедлительным дублированием информации по факсимильной связи в адрес Заказчика о предстоящем ограничении режима

потребления электрической энергии не менее чем за 1 (одни) сутки, сообщить день и час ограничения режима потребления электроэнергии.

24. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) выполняется Исполнителем в течение шести часов с момента наступления времени, указанного в согласованной Исполнителем заявке Заказчика. Допускается задержка в исполнении заявки в случаях возникновения обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств) до момента их прекращения. В этих случаях оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя обязан предупредить Потребителя, телефонограммой с незамедлительным дублированием информации по факсимильной связи в адрес Заказчика о переносе сроков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

25. В случае уведомления Исполнителя Потребителем о неготовности последнего к введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (не принял мер к безаварийному прекращению технологического процесса, к обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, не обеспечил перевод субабонентов на резервное электроснабжение и др.) Исполнитель не вправе производить действия по ограничению режима потребления и обязан перенести введение ограничения режима потребления не более чем на один рабочий день. В случае повторной неготовности Потребителя к введению ограничения режима потребления электрической энергии, Исполнитель выполняет все действия по безусловному выполнению заявки.

26. Исполнитель по факту введения ограничения режима потребления электроэнергии оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в 3 (трех) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику, третий остается у Исполнителя.

В Акте ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Исполнителем указываются показания приборов коммерческого учета на момент введения ограничения режима потребления электрической энергии.

27. Заказчик вправе отозвать заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в срок не менее чем за шесть часов до момента отключения, указанного в заявке.

Отзыв заявки производится телефонограммой с незамедлительным дублированием информации по факсимильной связи, с соответствующими записями в оперативных журналах Исполнителя и Заказчика. Заказчик в последующем, в течение 2 дней, направляет Исполнителю соответствующую заявку об отмене введения полного и (или) частичного режима потребления электрической энергии на бумажном носителе.

§5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО УВЕДОМЛЕНИЮ ГП, ЭСК, ЗАКАЗЧИКА ПРИ ВЫЯВЛЕНИИ ИМИ ФАКТОВ БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ В СЛУЧАЯХ ОБНАРУЖЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ФАКТОВ БЕЗДОГОВОРНОГО И БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

28. ГП/ЭСК и Заказчик имеют право направить Исполнителю уведомление (письмо) на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям в случае обнаружения ГП/ЭСК или Заказчиком фактов бездоговорного потребления электрической энергии (мощности).

29. В случае получения Исполнителем информации об обнаружении фактов бездоговорного потребления электрической энергии, а также в случаях самостоятельного обнаружения фактов бездоговорного или безучетного потребления электроэнергии, Исполнитель обязан в соответствии с действующими нормативными правовыми актами провести действия, необходимые для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

§6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПО УВЕДОМЛЕНИЮ (ПИСЬМУ) ПОТРЕБИТЕЛЯ.

30. Потребитель имеет право направить Исполнителю уведомление (письмо) на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

31. В случае получения Исполнителем уведомления (письма) от Потребителя, Исполнитель обязан в соответствии с действующими нормативными правовыми актами провести действия, необходимые для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

§7. ПЕРЕРЫВ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСК ПРИ ВЫВОДЕ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ИСПОЛНИТЕЛЯ В РЕМОНТ, ПРИ ОТКАЗЕ ПОТРЕБИТЕЛЯ ВЫПОЛНИТЬ РАСПОРЯЖЕНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПЕРСОНАЛА ИСПОЛНИТЕЛЯ.

32. При отказе Потребителя выполнять распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Исполнителя в части следующих функций: ведения режимов электрической сети; выполнения требований оперативной дисциплины; превышения максимально разрешенных договорных величин; обеспечения круглосуточного диспетчерского управления электроустановками, подключенными к сетям Исполнителя; обеспечения надлежащей эксплуатации устройств РЗА и противоаварийной автоматики установленных, на объектах Потребителя, перерыв передачи электрической энергии (мощности) производится оперативным персоналом Исполнителя с уведомлением об этом Потребителя не позднее, чем за 24 часа до момента введения перерыва передачи электрической энергии (мощности) с записью в оперативном журнале Исполнителя. В этом случае согласование с Заказчиком не требуется.

33. Ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» и производится в порядке, предусмотренном графиками ремонта оборудования Исполнителя.

34. Запрещается полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии Потребителям ГП/ЭСК при выводе электроустановок Исполнителя в плановый ремонт без согласования с Потребителем. При организации ремонтных работ, связанных с ликвидацией технологического нарушения или при угрозе его возникновения, Исполнитель имеет право выводить в ремонт свои электроустановки без согласования с Потребителем, с последующим уведомлением последнего.

35. Ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям в связи с выводом электроустановок Исполнителя в ремонт согласование с Заказчиком не требуется.

§8. ВВЕДЕНИЕ ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗАКАЗЧИКА ПО ЗАКЛЮЧЕНИЮ ОРГАНА РОСТЕХНАДЗОРА О НЕУДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНОМ СОСТОЯНИИ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЯ, КОТОРОЕ ПРИВЕСТИ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ НАРУШЕНИЮ ИЛИ СОЗДАЕТ УГРОЗУ ЖИЗНИ И БЕЗОПАСНОСТИ.

36. При получении «Акта-предписания» органа РОСТЕХНАДЗОРА о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя/НПСО, которое может привести к технологическому нарушению или создает угрозу жизни и безопасности, оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя принимает меры по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в сроки, установленные органом РОСТЕХНАДЗОРА, но при условии извещения об этом не менее, чем за 3 (трое) суток Заказчика, ГП/ЭСК и Потребителя, с

приложением заверенной копии «Акта-предписания» органа РОСТЕХНАДЗОРА и с указанием точной даты и времени введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителю ГП/ЭСК.

37. При введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителям ГП/ЭСК по заключению органа РОСТЕХНАДЗОРА о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя/НПСО согласования с Заказчиком и ГП/ЭСК не требуется, но Исполнитель обязан уведомить об этом Заказчика, ГП/ЭСК и Потребителя телефонограммой в течение 3 (трех) дней с даты принятия такого решения, но не позднее чем за 24 (двадцать четыре) часа до введения таких мер в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (п. 29.7), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 34.12.2004г. № 861.

§9. ВОЗОБНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

38. Возобновление режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителя/НПСО, полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, которому было введено по заявке Заказчика или ГП/ЭСК, производится по заявке Заказчика или ГП/ЭСК, подписанной уполномоченным лицом. Подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения обстоятельств, послуживших основанием для ограничения режима потребления электроэнергии (п. 179 Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.12.2006г. № 530).

39. Возобновление режима потребления после введения полного ограничения режима потребления электрической энергии не может рассматриваться как новое технологическое присоединение и не требует заключения нового договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя/НПСО, за исключением случаев введения ограничения режима потребления в результате самовольного присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети Исполнителя, а также в случае если электропринимающие устройство Потребителя/НПСО не находилось в работе шесть и более месяцев.

40. После производства возобновления режима потребления электрической энергии (мощности) по заявке Заказчика или ГП/ЭСК, оперативным персоналом Исполнителя оформляется «Акт восстановления режима потребления электрической энергии (мощности)» (Приложение № 4 к данному Регламенту) в котором фиксируются:

40.1. Показания приборов учета на момент возобновления режима потребления электрической энергии.

40.2. Включенные коммутационные аппараты или восстановленные места разрыва электрической сети.

41. Акт восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) должен быть подписан представителями Исполнителя и Потребителя, отказ от подписи фиксируется представителем Исполнителя в акте с указанием причин отказа. При возобновлении режима потребления электрической энергии в электроустановках Исполнителя, последний вправе оформить Акт восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) без представителя Потребителя. Акт восстановления режима потребления электрической энергии (мощности) оформляется в 4 (четыре) экземплярах, один из которых передается Потребителю, второй направляется Заказчику, третий направляется ГП/ЭСК, четвертый остается у Исполнителя.

§ 10 ПРИЛОЖЕНИЯ К РЕГЛАМЕНТУ:

42. Приложение №1 «Положение о порядке ведения работ на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии при возникновении или угрозе

возникновения аварии в работе систем электроснабжения, в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе системы электроснабжения».

43. Приложение №2 «Типовая форма Заявки на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности)».

44. Приложение №3 «Типовая форма Акта ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)».

45. Приложение №4 «Типовая форма Заявки на восстановление режима потребления электрической энергии (мощности)».

46. Приложение №5 «Типовая форма Акта восстановления режима потребления электроэнергии (мощности)».

47. Приложение №6 «Типовая форма Отчета по выполнению заявок ГП/ЭСК на полное и (или) частичное ограничение (возобновление) режима потребления электроэнергии».

48. Приложение №7 «Типовая форма Отчета по выполнению заявок Заказчика на полное и (или) частичное ограничение (возобновление) режима потребления электроэнергии».

49. Приложение №8 «Перечень лиц имеющих право выдавать уведомления (заявки) о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии и возобновлении электро-снабжения».

От Исполнителя:



«___» _____ 200__ г.

От Заказчика:



«___» _____ 200__ г.

СОГЛАСОВАНО:

СОГЛАСОВАНО:			
Ф.И.О.	Подпись	Ф.И.О.	Подпись

стр. 133 

УТВЕРЖДАЮ:
Зам. генерального директора
ОАО «УПП «Вектор»

УТВЕРЖДАЮ:
Директор по реализации услуг
ОАО «Свердловэнерго»

Садов В.А.

Типовая форма

Исполнитель: _____

Потребитель: ОАО «УПП «Вектор»

**ЗАЯВКА ОАО «Свердловэнерго»
НА ВОССТАНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

Предполагаемое время восстановления режима потребления электрической энергии (мощности)
с _____ час _____ мин « _____ » _____ 200__ г.

Потребитель: ОАО «УПП «Вектор»
(полное наименование)

Местонахождение (Адрес) 620078, г. Екатеринбург, ул. Таганкина, 28

Номер договора 170179 Дата заключения _____ Тел. _____

Краткое текстовое описание схемы электроснабжения РП151, РП152, РП153-1, РП153-2, РП153-3, РП153-4
(диспетчерское наименование ПС, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4)

Основание на восстановление режима потребления электроэнергии (мощности): _____

Ответственный представитель Заказчика

_____/_____
действующий по доверенности № _____ от _____
« _____ » _____ 200__ г.

УТВЕРЖДАЮ:

*Зам. генерального директора
ОАО «УПП «Вектор»*



УТВЕРЖДАЮ:

Директор по реализации услуг
ОАО «Свердловэнерго»



Садов В.А.

Типовая форма

Исполнитель: _____

Потребитель: ОАО «УПП «Вектор»

ЗАЯВКА ГП/ЭС

НА ВОССТАНОВЛЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Предполагаемое время восстановления режима потребления электрической энергии (мощности)
с _____ час _____ мин « _____ » _____ 200__ г.

Потребитель: ОАО «УПП «Вектор»

(полное наименование)

Местонахождение (Адрес) 620048, г. Екатеринбург, ул. Тагарина, 28

Номер договора 110 ПЭ Дата заключения _____

Ф.И.О. и должности уполномоченных лиц Потребителя гл. энергетик Колесов В.В. Тел. 374-40-23

Схема

электроснабжения: РП151, РП152, РП153-1, РП153-2,
РП153-3, РП153-4

(диспетчерское наименование ПС, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4)

Восстановление режима потребления электроэнергии произвести путем
включения: _____

Основание на восстановление режима потребления электроэнергии
(мощности): _____

Настоящим подтверждаю, что исполнение данной заявки не приведет к ухудшению ПКЭ и возникновению аварийной ситуации или угрозе жизни людей, не нарушит права 3-х лиц, что соблюдены все процедуры по уведомлению потребителя и иных лиц в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ответственный представитель _____ (наименование ГП/ЭС)

действующий по доверенности № _____ от _____

« _____ » _____ 200__ г.

Перечень точек поставки электроэнергии от сетей Сетевой организации АО "УПГ "Вектор"

№ п/п	источник питания				наименование объекта потребителя	место установки учета	технические характеристики учета										линия от БП до прибора учета				потери э/энергии в сети		наименование измерительного комплекса	№ измерительного комплекса	№ договора энергоснабжения/остатки электроэнергии			
	ОАО "ЕЭСР"	сетевые организации		класс напряжения по тарифу, кВт			класс напряжения фактический, кВт	электросчетчик				Т1		ТН		расстояние от БП до расчетного учета, км	марка провода (кабеля) ВЛ (КЛ)	тип силового трансформатора	кВтч	%	код точки учета	наименование измерительного комплекса				№ измерительного комплекса		
		наименование ПС (ТП)	наименование присоединения					тип	дата поверки	класс точности	вид энергии	заводской номер	тип	класс точности	коэффициент трансформации												тип	класс точности
1	наименование ПС (ТП)	наименование присоединения	наименование ПС (ТП)	наименование присоединения	наименование потребителя	место установки учета	тип	дата поверки	класс точности	вид энергии	заводской номер	тип	класс точности	коэффициент трансформации	тип	класс точности	коэффициент трансформации	расстояние от БП до расчетного учета, км	марка провода (кабеля) ВЛ (КЛ)	тип силового трансформатора	кВтч	% <td>код точки учета</td> <td>наименование измерительного комплекса</td> <td>№ измерительного комплекса</td> <td>№</td> <td>дата</td> <td>наименование ТП или ЭСК</td>	код точки учета	наименование измерительного комплекса	№ измерительного комплекса	№	дата	наименование ТП или ЭСК
1	Смешанные сетевые организации - ООО "Ветра-Инвест"																											
1.1	РП-151, РУ ТП-46 Кв				производство	расч.	Меркурий 230 ART 00	2007 г.	зп.з	зп.з	01189014		600/5	100	РП-151													
						расч.																						
	РП-151, РУ ТП-46 Кв					расч.	Меркурий 230 ART 00	2007 г.	зп.з	зп.з	03376503		600/5	100	РП-151													
						расч.																						
2	Потребители-юридические лица				база	расч.																						
2.1	РУ-6кВ				НН база ГУВД СО	расч.																						
2.2					НН ООО "ВА-ДИИГ"	расч.	Потребитель	2011 г.	зп.з	зп.з	080511311		50/5	-	РП-153													
					НН	расч.	Потребитель	2011 г.	зп.з	зп.з	080511248		50/5	-	РП-153													
2.3	РУ-6кВ				НН ГБУЗ СО "ПТД № 5"	расч.	ЭЦ от ТП	2007 г.	зп.з	зп.з	029266		200/5		ТП-226													
2.4	РУ-6кВ				СН2 ООО фирма "Каравелла"	расч.	Щитовая 0.4кВ	2008 г.	зп.з	зп.з	044360		200/5		ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	044375		150/5		ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	044374		50/5		ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	008840052		100/5	-	ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	0000397		100/5	-	ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	008840052		100/5	-	ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	0000311		50/5	-	ТП-59													
					СН2	расч.			зп.з	зп.з	008840052		150/5	-	ТП-59													

ОАО "Екатеринбургская электросетевая компания"

[illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

