

ДОГОВОР № 4455
купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь в электрических сетях

г. Пермь

27 февраля 2012г.

Открытое акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице Генерального директора Орлова Дмитрия Станиславовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Директора Созыкина Бориса Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий договор о нижеследующем,

1. Общие положения

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

Смежная сетевая организация – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - коммерческая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым технологически в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки, объекты электросетевого хозяйства) Покупателя, и оказывающая Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии (мощности) на основании договора;

Потребители - юридические лица, приобретающие электрическую энергию у Гарантирующего поставщика для собственных нужд и (или) в целях перепродажи на основании договора электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства (энергетические установки) и прочие объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Покупателя.

Точка поставки – место физического соединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей с электрическими сетями Покупателя, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетей между Покупателем и Потребителями, являющееся в соответствии с договорами электроснабжения, заключенными между Гарантирующим поставщиком и Потребителями, местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии Потребителям, а также по обеспечению оказания Потребителям услуг по передаче электрической энергии. Схематическое изображение и описание точек поставки содержится в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, оформленных между Покупателем и Потребителями, являющихся неотъемлемой частью договоров электроснабжения (купли-продажи, поставки электроэнергии), заключенных между Гарантирующим поставщиком и Потребителями. Указанные акты Стороны договорились считать неотъемлемой частью настоящего Договора. Перечень точек поставки, перечень приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки, а также способ определения объема электрической энергии, переданного Покупателем в точки поставки, определен сторонами в Приложении № 2 «Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки» к настоящему договору, являющиеся его неотъемлемой частью.

Точка присоединения – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования между Смежной сетевой организацией и Покупателем, являющееся местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии Покупателю для ее последующей передачи Покупателем в точки поставки через технические устройства электрических сетей, принадлежащие Покупателю на праве собственности и (или) ином законном основании. Перечень точек присоединения с указанием актов разграничения балансовой

принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленных между Смежной сетевой организацией и Покупателем, определен сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения» к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

Фактические потери электрической энергии - разница между объемом электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения, и объемом электрической энергии, переданным Покупателем в точки поставки Потребителей за расчетный период.

2. Предмет

2.1. Гарантирующий поставщик принимает на себя обязанность поставлять Покупателю электрическую энергию в целях компенсации Покупателем фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), а Покупатель обязуется принимать (приобретать) и оплачивать Гарантирующему поставщику принятую (приобретенную) в целях компенсации фактических потерь электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.1. Плановый объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях, определен Сторонами в Приложении № 3 «Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потери в электрических сетях (технологический расход (потери) электрической энергии)» к настоящему Договору, являющемуся его неотъемлемой частью. Указанный объем применяется сторонами только для целей определения обязательств Покупателя по внесению промежуточных (в течение расчетного периода) платежей за электрическую энергию, установленных п.п. 7.1.1., ~~7.1.2.~~ настоящего договора. Фактический объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях, определяется в соответствии с разделами 3, 4, 5 настоящего договора.

2.2. Объем электрической энергии, приобретаемой Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, подлежит определению Гарантирующим поставщиком по окончании каждого расчетного периода в порядке, установленном разделами 3, 4, 5 настоящего Договора.

2.3. Расчетным периодом для определения объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), является один календарный месяц.

3. Порядок определения объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения

3.1. Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объема электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (в сеть Покупателя), определен сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения» к настоящему договору.

3.2. Объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Сторонами следующими способами:

- при наличии у Покупателя или у Смежной сетевой организации приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электрических сетей между

Покупателем и Смежной сетевой организацией (в точках присоединения) – на основании показаний указанных приборов учета.

- при отсутствии у Покупателя или у Смежной сетевой организации приборов учета электрической энергии, установленных на границе балансовой принадлежности электросетей между Покупателем и Смежной сетевой организацией (в точках присоединения) – на основании показаний приборов учета электрической энергии, установленных на электрических сетях Покупателя/Смежной сетевой организации и максимально приближенных к точкам присоединения. В указанном случае количество учтенной приборами учета электроэнергии корректируется (в сторону увеличения или уменьшения) на величину потерь электрической энергии в электрических сетях от места установки приборов учета электроэнергии до точек присоединения. Величина потерь подлежит определению Гарантирующим поставщиком исходя из технических параметров электрических сетей, электрооборудования и указывается в Приложении № 1 «Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения» к настоящему договору.

Перечень приборов учета электроэнергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (в сеть Покупателя), определен сторонами в Приложении № 1 «Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения» к настоящему договору (далее по тексту настоящего Договора – приборы учета электроэнергии).

3.3. Снятие (списание) показаний приборов учета электроэнергии, по которым определяется объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (в сеть Покупателя), производится ежемесячно Покупателем и Смежной сетевой организацией по состоянию на 24.00. часа (по местному времени) последнего дня каждого расчетного периода.

Снятие показаний приборов учета электрической энергии, по которым определяется объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (в сеть Покупателя), оформляется путем составления двухсторонних актов, подписываемых между Покупателем и Смежной сетевой организацией и скрепляемых их печатями. Акты снятия показаний подлежат составлению в трех экземплярах – по одному для каждой из сторон, третий – для передачи Смежной сетевой организации.

3.4. Покупатель ежемесячно не позднее первого числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему поставщику Акты снятия показаний приборов учета электроэнергии, по которым определяется объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (в сеть Покупателя), подписанные между Покупателем и уполномоченным представителем Смежной сетевой организации и скрепленные их печатями.

3.5. При непредоставлении Покупателем Гарантирующему поставщику Актов снятия показаний приборов учета электроэнергии в точках присоединения в порядке, установленном п. 3.4. настоящего договора, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, производится в следующем порядке:

- в случае, если объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определяется на основании данных приборов учета электроэнергии Покупателя, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Гарантирующим поставщиком по среднесуточному объему электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения за расчетный период, предшествующий расчетному периоду, за который показания приборов учета не были предоставлены Покупателем.

- в случае, если объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определяется на основании данных приборов учета электроэнергии Смежной сетевой организации, объем электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в расчетном периоде в точки присоединения, подлежит определению Гарантирующим поставщиком на основании сведений Смежной сетевой организации о показаниях приборов учета электроэнергии за расчетный период, предоставленных Смежной сетевой организацией в одностороннем порядке в адрес Гарантирующего поставщика.

3.6. При временном нарушении работы (выходе из строя, утрате и т.п.) приборов учета электроэнергии Покупателя или Смежной сетевой организации объем электрической энергии,

поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения с момента нарушения учета, определяется Гарантирующим поставщиком по среднесуточному объему электроэнергии, поставленному Гарантирующим поставщиком в точки присоединения в предыдущем расчетном периоде (до нарушения учета) или в последующем расчетном периоде (после восстановления учета) либо по Акту, составленному между Покупателем и Смежной сетевой организацией.

4. Порядок определения объема электрической энергии, переданной Покупателем в точки поставки потребителей

4.1. Перечень точек поставки, перечень приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки, а также способ определения объема электрической энергии, переданного Покупателем в точки поставки, определен сторонами в Приложении № 2 «Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки» к настоящему договору, являющемся его неотъемлемой частью.

4.2. Покупатель ежемесячно осуществляет снятие показаний приборов учета, установленных у Потребителей и предоставляет их Гарантирующему поставщику.

4.2.1. Снятие показаний приборов учета, установленных в точках поставки Потребителей, производится Покупателем совместно с Потребителями с составлением двухстороннего акта, подписываемого между Покупателем и Потребителем и скрепляемого их печатями. Снятие показаний приборов учета, установленных у Потребителей, осуществляется Покупателем ежемесячно в последний день расчетного периода.

исм-н
4.2.2. Покупатель не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, предоставляет Гарантирующему поставщику по реестру оригиналы актов снятия показаний приборов учета, составленных в порядке, установленном п. 4.2.1. настоящего договора.

4.2.3. При непредоставлении Покупателем Гарантирующему поставщику актов снятия показаний приборов учета за расчетный период, подписанных Потребителями, объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей, определяется Гарантирующим поставщиком на основании показаний приборов учета, предоставленных Потребителями Гарантирующему поставщику в соответствии с условиями договоров электроснабжения, заключенных между Гарантирующим поставщиком и Потребителями. При непредоставлении Потребителями показаний приборов учета Гарантирующему поставщику за расчетный период объем электрической энергии, переданный в точки поставки таких Потребителей, признается равным нулю.

4.3. Объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей, фиксируется в Акте об объеме переданной электрической энергии, подписываемом между Покупателем и Гарантирующим поставщиком и скрепляемым их печатями. Указанный Акт оформляется сторонами не позднее 8-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом.

При наличии у Гарантирующего поставщика или Покупателя разногласий относительно объема электрической энергии, переданного Покупателем в расчетном периоде в точки поставки Потребителей, объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки потребителей Гарантирующего поставщика в целях определения объема фактических потерь электроэнергии, подлежащего приобретению Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде, определяется в соответствии с п. 4.2.3. настоящего договора.

4.3.1. В случае неподписания сторонами акта об объеме переданной электрической энергии в порядке, установленном п. 4.3. настоящего договора, объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей, определяется Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном п. 4.2.3. настоящего договора.

4.4. Разногласия сторон относительно объема электрической энергии, переданного Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей, подлежат урегулированию сторонами в срок до 28-го числа месяца, следующего за расчетным, с составлением акта, подписываемого сторонами. На величину объема переданной электрической энергии, согласованного сторонами по результатам урегулирования разногласий, подлежит увеличению объем электрической энергии, переданный Покупателем в точки поставки Потребителей за расчетный период, следующий за месяцем урегулирования разногласий. На указанный объем подлежит уменьшению объем фактических потерь

электрической энергии, приобретаемый Покупателем у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде, следующем за месяцем урегулирования разногласий.

5. Порядок определения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Покупателя

5.1. Объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства) Покупателя за расчетный период, определяется сторонами как разница между объемом электрической энергии, поставленным Гарантирующим поставщиком за расчетный период в точки присоединения, определенным Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном разделом 3 настоящего договора, и общим объемом электрической энергии, переданным Покупателем за расчетный период в точки поставки Потребителей, определенным Сторонами в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.

5.2. Гарантирующий поставщик в срок до 10-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, определяет объем электрической энергии, поставленный Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в электрических сетях Покупателя за расчетный период, путем формирования Акта об объеме электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (далее по тексту настоящего Договора – Акт об объеме потерь).

5.3. Гарантирующий поставщик в срок до 10-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, направляет Покупателю Акт об объеме потерь. Акт об объеме потерь, направленный Гарантирующим поставщиком Покупателю, подлежит рассмотрению и подписанию Покупателем в течение 2-х дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика с одновременным возвратом Покупателем Гарантирующему поставщику подписанного со своей стороны Акта об объеме потерь в указанные сроки.

5.4. При возникновении у Покупателя разногласий относительно объема и стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, Покупатель направляет Гарантирующему поставщику документы в обоснование возникших разногласий в течение 3-х дней с момента получения от Гарантирующего поставщика Акта об объеме потерь. В неоспариваемой части Акт об объеме потерь подлежит подписанию Покупателем и возврату Гарантирующему поставщику в сроки, установленные п. 5.3. настоящего Договора.

К документам в обоснование разногласий об объеме электрической энергии, переданной за расчетный период в точки поставки потребителей, относятся акты снятия показаний приборов учета у Потребителей, удостоверенные подписью Потребителей.

В случае непредоставления Покупателем разногласий относительно объема и стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, или предоставления разногласий в нарушение установленного настоящим договором порядка (в том числе с нарушением сроков, при непредоставлении Покупателем Гарантирующему поставщику документов по снятию показаний приборов учета в обоснование возникших разногласий и т.п.), определение объема электрической энергии, переданной Покупателем в расчетном периоде в точки поставки потребителей Гарантирующего поставщика, в целях определения Гарантирующим поставщиком объема фактических потерь электроэнергии в сетях Покупателя за расчетный период, осуществляется на основании данных Гарантирующего поставщика об объеме электрической энергии, поставленной (переданной) Потребителям на основании договоров электроснабжения (на основании показаний приборов учета, предоставленных Гарантирующему поставщику Потребителями – юридическими лицами, без последующего перерасчета).

5.5. Гарантирующий поставщик в срок до 12-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, направляет Покупателю счет-фактуру с указанием общего объема и стоимости электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации

фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства).

6. Порядок определения стоимости электрической энергии, поставляемой Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь электрической энергии

6.1. Стоимость объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в принадлежащих Покупателю электрических сетях (объектах электросетевого хозяйства), определяется Гарантирующим поставщиком по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитываемым Гарантирующим поставщиком в соответствии с требованиями действующего законодательства.

6.2. Свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию (мощность), поставленную Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь, устанавливаются Гарантирующим поставщиком на каждый расчетный период в рамках предельных уровней, рассчитанных им на основании установленной организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию (мощность) для Гарантирующего поставщика на оптовом рынке за расчетный период, размера платы за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощности) Покупателя, включая сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии.

6.3. Гарантирующий поставщик ежемесячно в порядке, установленном законодательством, регулирующим функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии, рассчитывает свободные (нерегулируемые) цены на электрическую энергию, поставленную Покупателю в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь.

7. Порядок оплаты Покупателем стоимости электрической энергии, приобретаемой у Гарантирующего поставщика в целях компенсации потерь

7.1. Оплата Покупателем стоимости электрической энергии, приобретаемой у Гарантирующего поставщика в расчетном периоде в целях компенсации фактических потерь, производится путем перечисления Покупателем денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в следующие сроки:

7.1.1. на 10-ое (десятое) число расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) – в размере 30 % (тридцати процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 «Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях (технологический расход (потери) электрической энергии)» к настоящему договору.

7.1.2. на 25-ое (двадцать пятое) число расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) – в размере 40 % (сорока процентов) от стоимости планового объема электрической энергии, приобретаемого Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях, определенного сторонами на соответствующий расчетный период в Приложении № 3 «Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потерь в электрических сетях (технологический расход (потери) электрической энергии)» к настоящему договору.

7.1.3. окончательный расчет (на конец расчетного периода) – до 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом сумм, перечисленных Покупателем в соответствии с п.п. 7.1.1., 7.1.2. настоящего договора, величин объемов электропотребления, подлежащих оплате по регулируемым и нерегулируемым ценам, цен на электрическую энергию и иных условий настоящего договора.

7.2. Исполнение Покупателем обязательств, установленных п. 7.1.1., 7.1.2. настоящего Договора, производится по средневзвешенной цене на электрическую энергию, поставленную Гарантирующим

поставщиком Покупателю в целях компенсации фактических потерь в предыдущем расчетном периоде, с последующим перерасчетом обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и мощности в соответствии с п. 7.1.3. настоящего Договора исходя из подлежащих применению на электрическую энергию нерегулируемых цен.

7.3. Моментом исполнения Покупателем обязательств по оплате стоимости электрической энергии, приобретенной у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, является момент зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

8. Иные условия

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, начиная с 01 января 2012 года, и действует по 31 декабря 2012 года.

8.2. Покупатель обязан выполнять заявки Гарантирующего поставщика о введении режима ограничения потребления электрической энергии (мощности) Потребителям Гарантирующего поставщика по основаниям, установленным действующим законодательством, а также заявки Гарантирующего поставщика о возобновлении подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика. Заявки Гарантирующего поставщика о введении режима ограничения потребления электроэнергии (мощности) Потребителей Гарантирующего поставщика, а также на возобновление подачи электрической энергии подлежат исполнению Покупателем в сроки и порядке, установленные заявкой Гарантирующего поставщика. В случае если Покупатель не исполнил заявку Гарантирующего поставщика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика, Гарантирующий поставщик вправе не включать объем электроэнергии, поставленный Потребителю Гарантирующего поставщика с даты, указанной в заявке Гарантирующего поставщика на введение ограничения режима потребления, и до момента устранения Потребителем нарушений, послуживших основанием для принятия Гарантирующим поставщиком решения об ограничении режима потребления электрической энергии такому потребителю (до момента погашения Потребителем суммы долга за электрическую энергию в полном объеме и т.д.), в объем электрической энергии, переданной Покупателем в соответствующем расчетном периоде в точки поставки такого потребителя. На указанный объем электрической энергии увеличивается объем электрической энергии, приобретаемый Покупателем у Гарантирующего поставщика в целях компенсации фактических потерь электрической энергии.

8.3. Покупатель обязуется в срок до 01 апреля 2012 года предоставить Гарантирующему поставщику акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, составленные между Покупателем и Смежной сетевой организацией и определяющие линию (границу) раздела объектов электроэнергетики (электросетевого хозяйства) между Покупателем и Смежной сетевой организацией по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании (точки присоединения).

8.4. В отношениях, не урегулированных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

8.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному для каждой из сторон.

Приложение:

1. Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения (Приложение № 1);
2. Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки. (Приложение № 2);

3. Плановый объем электрической энергии, поставляемый Гарантирующим поставщиком Покупателю в целях компенсации потери в электрических сетях (технологический расход (потери) электрической энергии) (Приложение № 3).

ПОКУПАТЕЛЬ:

Общество с ограниченной ответственностью
«Новая региональная сеть Прикамья»

Юр. адрес: 614007, г. Пермь,

ул. Революции, д. 5/1, кв. 63

ИНН 5904257802/ КПП 590401001

Р/сч 40702810949090050940

в Западно-Уральском банке Сбербанка РФ

к/с 30101810900000000603

БИК 045773603

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Открытое акционерное общество

«Пермская энергосбытовая компания»

Юр. адрес: г. Пермь, ул. Тимирязева, 37

Почт. адрес: г. Пермь, ул. Тимирязева, 37

ИНН 5904123809/ КПП 590401001

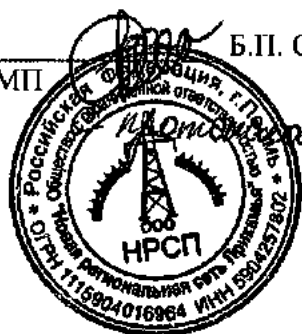
р/сч 40702810000000001999

в ОАО АКБ «Урал ФД»

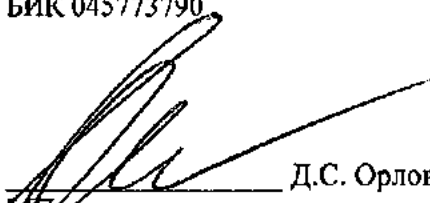
К/сч 30101810800000000790

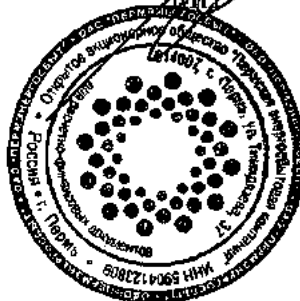
БИК 045773790


МП _____ Б.П. Созыкин



руководитель


МП _____ Д.С. Орлов



Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии,
переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки

1. Мотовилихинское отделение ОАО "Пермэнергосбыт"

N n/n	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Кэф-т трансф-ции
1.1	ТП-0055 (2)	М - 4276	ООО "Компания "ПромСервис"	РУ-0,4кВ ТП-0055 (2) 1-я секция шин	НР73Е.3-5-1, №10161273, кл.т.0,5S	-	200
1.2				РУ-0,4кВ ТП-0055 (2) 2-я секция шин	НР73Е.3-5-1, №10161281, кл.т.0,5S	-	200
1.3	КТП-00459	М - 5093	Тайсин Рафаэль Альфатович	РУ-0,4кВ КТП-00459	ПСЧ-4ТМ, №00605112162, кл.т.0,5s	-	60
1.4	КТП-00285	М - 6208	Рыжих А.К.	РУ-0,4кВ КТП-00285	Меркурий 230 АМ, №03971319, кл.т.1,0	-	1
1.5	ТП-0135	10000907 (ЗАО КЭС-Мультиэнергетика)	Потребительское общество "Ветераны"	РУ-0,4кВ ТП-0135 (ул.Дачная, 1)	ПСЧ-4А.05.2, №10052571, Кл.т.0,5	-	60
1.6	ТП-0010			РУ-0,4кВ ТП-0010 (д.Залесная)	СТЭ 561 П5-1-4М-К1, №077938, кл.т.1,0	-	60
1.7	КТП-00790	М-5112	ИП Степанова В.С.	РУ-0,4кВ КТП-00790 (г.Пермь, ш.Космонавтов, 316)	ЦЭ6828, №65808496, Кл.т.1,0	-	160
1.8	ТП-00834	М-6802	Алейников Сергей Юрьевич	на вводе 0,4кВ трансформатора КТП-00834	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN, №17493698, Кл.т.1,0	-	120

2. Центральное отделение ОАО "Пермэнергосбыт"

N n/n	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Кэф-т трансф-ции
2.1	КТП-0298	Е - 2933	ООО "Маяк-Гарант"	ЗРУ-6кВ яч. №22 ПС "ДОК" ф. "Экоинвест" (ул.Промышленная, 123)	СЭТ-4ТМ.03.1, №0108071571, кл.т.0,5	Уменьшается на величину потерь электроэнергии в сетях ПГЭС (КЛ-6кВ) в размере: 0,26% переменные потери и в сетях ООО "НПСП" (КЛ-6кВ и транс-ре) в размере: 1230кВтч постоянные и 0,57% переменные потери.	4800

	КТП-0298	E-2935	ООО "Центроспецстрой-Регион"	ЗРУ-6кВ яч. №17 ПС "ДОК" ф."ЦСС" (ул.Промышленная, 123)	СЭТ-4ТМ.03.1, №0108074319, кл.т.0,5	Уменьшается на величину потерь электроэнергии в сетях ПГЭС (КЛ-6кВ) в размере: 0,29% переменные потери и в сетях ООО "НРСП" (КЛ-6кВ и транс-ре) в размере: 570кВтч постоянные потери и 0,29% переменные потери	4 800
2.3	КТП-0359	E-2760	ООО "Маяк-К"	РУ-0,4кВ ТП-0359	ПСЧ-4АР.05.2, №10003052, кл.т. 0,5	-	30
2.4		6 152 770 (ЗАО КЭС-Мультиэнергетика)	ООО "СтройТехСервис"	РУ-0,4кВ ТП-0359	Нева 303 1ТО, №002408, Кл.т.1,0	-	30
2.5	КТП-00724	E-4210	ООО"Фотон"	РУ-0,4кВ КТП-00724	ПСЧ-4АР 05.2, №10003123, кл.т. 0,5	-	120
2.6	ТП-1 (ул.Промышленная, 87)	E-20 140	ООО "Компания "ПромСервис"	ячейка №1 РП-16	СЭТ-4ТМ.03, №08036131113, кл.т. 0,5	Уменьшается на величину постоянных потерь электроэнергии в трансформаторах в размере 1230кВтч, и на величину переменных потерь в КЛ и трансформаторах в размере 0,59%	4 800
2.7	ТП-0034	E-40 028	ООО "ЦТК ЖБК-1"	Ввод 0,4кВ ООО "ЦТК ЖБК-1" цех деревообработки г.Пермь, п. Левшино, ул. Дачная,20	Меркурий 230ART, №07901426, Кл.т. 1,0	-	80
2.8	ТП-3	E-20 139	ООО "Пермтрансмет"	ячейка №15 РП-16	СЭТ-4 ТМ,03 №09040075, кл.т. 1,0	Уменьшается на величину потерь электроэнергии в КЛ-6кВ и трансформаторах в размере 1921 кВтч ежемесячно	4 800
2.9	ТП-00723	E-2063	Галицина Татьяна Вячеславовна (ИП)	РУ-0,4кВ КТП-00723 (г.Пермь, ул.Промышленная, 103)	ПСЧ-4А.05.23, №10003029, Кл.т.1,0	-	120
2.10	КТП-0390	6 159 136 (ЗАО КЭС-Мультиэнергетика)	Кульпин Игорь Владимирович (ИП)	РУ-0,4кВ ТП-0390 (объект производственная база, г.Пермь, ш.Космонавтов, д. 312)	СЕ 303 S31 543 - JGVZ, №010295060000345, кл.т.1,0	-	120
2.11	КТП-00716	6159104 (ЗАО КЭС-Мультиэнергетика)	Потребительское общество по управлению имуществом "А Плюс"	РУ-0,4кВ КТП-00716 (объект База, г.Пермь, ул.Рязанская, 101 А,Б)	ПСЧ-4АР.05.2, №07004199, Кл.т.1,0	-	120
2.12	КТП-00865	E-4210	ООО"Фотон"	РУ-0,4кВ КТП-00865	ЦЭ 6850М, №86868112, Кл.т.1,0	-	60

...кие лица Мотовилихинского отделения ОАО "Пермэнергосбыт"

	Наименование присоединения	Номер лицевого счета	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Кэф-т трансф-ции
3.1	ТП-0023	№72040840050	Рыжих Анатолий Константинович	ВРУ жилого дома (п.В.Курья, ул.3-я Линия, дом №39)	СЕ 301 R33 145 JAZ, №008841059003762, кл.т.1,0	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в КВЛ-0,4кВ в размере 1,27% переменные потери	1
3.2	ТП-0023	№72040840053	Рыжих Светлана Борисовна	ВРУ жилого дома (п.В.Курья, ул.3-я Линия, дом №41)	СЕ 301 R33 145 JAZ, №008841059003759, кл.т.1,0	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в КВЛ-0,4кВ в размере 0,93% переменные потери	1
3.3	ТП-0010	№62000026243	Неганов М.А.	в РУ-0,4кВ ТП-0010 (ж/дом д.Залесная)	СТЭ-561, №626175, Кл.т.1,0	-	1
3.4	ТП-0010	№62000026252	Коробкова И.Н.	в РУ-0,4кВ ТП-0010 (ж/дом д.Залесная)	СТЭ-561, №673676, Кл.т.1,0	-	1

4. Транзит в сеть НПСО

N n/n	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Кэф-т трансф-ции
4.1	ТП-0034	4856	ООО "Энергосервис Звездного"	1 с.ш. РУ-0,4кВ ТП-0035	Меркурий 230 АМ-03, №10662522, Кл.т.1,0	Увеличивается на величину потерь электрической энергии в тр-рах ТП-0035 в размере: 0,55% переменные, 2 920кВтч постоянные потери; в КЛ-6кВ (от ТП-0034 до ТП-0035) в размере:0,09% переменные потери	120
4.2				2 с.ш. РУ-0,4кВ ТП-0035	ПСЧ-4АР.05.2, №08000044, Кл.т.0,5		120

5. Отдел реализации электроэнергии ОАО "Пермэнергосбыт"

N n/n	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Кэф-т трансф-ции
5.1	ТП-0436	135	ЗАО "Механический завод" (кислородный участок)	РУ-0,4кВ ТП-0436 (г.Пермь, ул.Г.Хасана, д.44)	СЕ 303 S31 543-JAVZ, №0802080300035230, Кл.т.1,0	-	120
5.2				РУ-0,4кВ ТП-0436 (г.Пермь, ул.Г.Хасана, д.44)	СЕ 303 S31 543-JAVZ, №0802080300035803, Кл.т.1,0	-	120

Примечание: Настоящее приложение вступает в силу с 01 января 2015

Гарантирующий поставщик:
ОАО "Пермэнергосбыт"

И.В.Шершаков

Покупатель:
ООО "НПСО"



Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения

№ п/п	Наименование присоединения (элементы электрооборудования)	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Место установки расчётного счётчика	Метод определения величины энергии с учётом вычисляемых добавок к показаниям счётчика	Тип, номер, класс точности счётчика	Коэффициент трансформации	Уровень напряжения	Сторона вычисляющая добавки	Сторона предоставляющая отчётность по данной точке присоединения
1	ТП-1 (арендодатель ООО "Компания "ПромСервис", срок действия договора аренды с 01.03.2014г. на 11 мес.с пролонгацией), запитанная по КЛ-6кВ ф.КИП-1 от яч.№1 РП-16 электроснабжение по ф. Транзит №2 от ПС "Первомайская" и по ф. Транзит №41 от ПС "Андроновская"	на контактах присоединения КЛ-6кВ в РУ-6кВ РП-16 в ячейке №1	ячейка №1 РП-16	Не корректируется	СЭТ-4ТМ.03, №0803131113, кл.т. 0,5	4 800	СН-2	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
2	ТП-0055 (2)(арендодатель ООО "Компания "ПромСервис", срок действия договора аренды с 01.03.2014г. на 11 мес.с пролонгацией), запитанная по ф. "Газостанция" - 6кВ от ПС "Восточная"	на контактах присоединения кабелей 6кВ в ячейках ПС "Восточная"	РУ-0,4кВ ТП-0055 (2) 1-я секция шин (холодный резерв)	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторах: 1,14% - переменные, 1230кВтч - постоянные потери, в КЛ 6 кВ размере 0,1 % переменные потери	NP73E.3-5-1, №10161273, кл.т.0,5S	200	СН-1	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
		на контактах присоединения кабеля 6кВ в ТП-0055 (2) со стороны ТП-830	РУ-0,4кВ ТП-0055 (2) 2-я секция шин	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторах: 1,14% - переменные, 1230кВтч - постоянные потери, в КЛ 6 кВ размере 0,1 % переменные потери	NP73E.3-5-1, №10161281, кл.т.0,5S	200	СН-1	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"

3	КТП-00459 - (ООО "Новая региональная сеть Прикамья", на праве собственности), запитанная по ВЛ-10кВ ф."База-2" от ПС "Кондратово" 110/10кВ	на оп.№7 ВЛ-10кВ ф. "База-2", т.е. на контактах подключения ответвления КЛ-10кВ в сторону КТП-00459	РУ-0,4кВ КТП-00459	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе: 2,72% - переменные потери, 640 кВтч - постоянные потери.	ПСЧ-4ТМ, №00605112162, кл.т.0,5с	60	СН-2	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
4	КТП-0298 (арендодатель ООО "Прикамье-П" и ИП Ковалёва Р.М., срок действия договора аренды с 14.11.2014г.на 11мес.с пролонгацией), запитанная по фид. "Экоинвест" и ф."ЦСС" от ПС "ДОК"	на контактах присоединения КЛ-6кВ в соединительных муфтах	ЗРУ-6кВ яч. №22 ПС "ДОК" ф."Экоинвест"	Уменьшается на величину потерь электроэнергии в КЛ-6кВ (ПГЭС) в размере: 0,26% переменные потери	СЭТ-4ТМ.03 1, №0108071571, кл.т.0,5	4 800	СН-1	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
			ЗРУ-6кВ яч. №17 ПС "ДОК" ф."ЦСС"	Уменьшается на величину потерь электроэнергии в КЛ-6кВ (ПГЭС) в размере: 0,29% переменные потери	СЭТ-4ТМ.03 1, №0108074319, кл.т.0,5	4 800	СН-1	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
5	КТП-00285 (арендодатель Рьжих А.К., срок действия договора аренды с 01.03.2014г.на 11мес.с пролонгацией) запитанная отпаечной линией от оп. №8 ВЛ-6кВ фид.№10 от ПС "Полазна"	на изоляторах опоры №8 ВЛ-6кВ фид.№10, отпайка на ТП-00186	РУ-0,4кВ КТП-00285	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе: 4,07% - переменные потери, 140 кВтч - постоянные потери.	Меркурий 230 АМ, №03971319, кл.т.1,0	1	СН-2	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
6	ТП-0023 (арендодатель Рьжих А.К., срок действия договора аренды с 01.03.2014г.на 11мес.с пролонгацией), запитанная отпаечной линией от оп. №18 ВЛ-6кВ фид 7 от ПС "Гайва"	на клеммах подсоединения провода к ВЛ-6кВ фид.7 на опоре №18 в сторону ТП-0023	РУ-0,4кВ ТП-0023	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе: 1,42% - переменные потери, 140 кВтч - постоянные потери.	СЕ 301, №0818480500106623, кл.т.1,0	15	СН-2	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"
7	КЛ-6кВ, КТП-0390(7) (арендодатель ИП Кульпин И.В., срок действия договора аренды с 01.06.2014г. на 11 мес.с продлением), запитанная отпаечной линией от опоры ВЛ-6кВ ф."Хмели" от ПС "Первомайская"	на контактах подсоединения КЛ-6кВ на опоре ВЛ-6кВ ф."Хмели"	РУ-0,4кВ КТП-0390	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе: 0,19% - переменные потери, 1784 кВтч - постоянные потери.	СТЭ 561, №010295060000345, кл.т.1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
8	ТП-0359(7) (арендодатель ООО "Маяк-К", срок действия договора аренды с 01.03.2014г.на 11мес.с пролонгацией), запитанная по ВЛ-10кВ ф "Б.Савино" от ПС "Первомайская"	на контактах подсоединения КЛ-10кВ на опорах ВЛ-10кВ ф."Б.Савино" на участке между ПС "Первомайская" и ТП-0429	на вводе РУ-0,4кВ КТП-0359	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе: 0,57% - переменные потери, 560 кВтч - постоянные потери.	НЕВА 3030 1ТО, №002401, Кл.т.1,0	60	СН-2	ОАО "Пермэнерго сбыт"	ООО "НРСП"

9	ВЛ-6кВ, ТП-00724 (арендодатель ООО "Фотон", срок действия договора аренды с 01.09.2014г. на 11 мес с пролонгацией), запитанная отпаечной линией от опоры ВЛ-6кВ ф."Осенцы" от ПС "Певомайская"	на контактах подсоединения отпайки в сторону КТП-00724 на оп.№23 ВЛ-6кВ ф."Осенцы"	РУ-0,4кВ КТП-00724	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторах: 0,92% - переменные потери, 1190 кВтч - постоянные потери, в ВЛ-6кВ размере 0,11 % - переменные потери	ПСЧ-4АР.05.2, №10003123, кл.м. 0,5	120	СН-2	ОАО "Пермэнерго-сбыт"	ООО "НРСП"
10	ТП-3 (арендодатель ООО "Пермтрансмет", срок действия договора аренды с 01.03.2014г. на 11 мес.с пролонгацией), запитанная по КЛ-6кВ ф."КИП-2" от РП-16, ПС "Первомайская" и ПС "Андроновская"	на контактах подсоединения КЛ-6кВ в РУ-6кВ РП-16 в ячейке №15 фид."КИП-2"	в ячейке №15 на отходящем фид."КИП-2" в РУ-6кВ РП-16	Не корректируется	СЭТ-4 ТМ,03 №09040075, кл.м. 2	4 800	СН-2	ОАО "Пермэнерго-сбыт"	ООО "НРСП"
11	ТП-0034 (арендодатель ООО "ЦТК ЖБК-1", срок договора аренды с 01.03.14 г. с последующим продлением на неопределенный срок), запитанная отпаечной линией от ф.ПДК оп.№22 ПС "Северная"	на контактах присоединения кабеля к ВЛ-6кВ на оп.№22 ф.ПДК	РУ-0,4кВ ТП-0034	Увеличивается на величину потерь электрической энергии в тр-ре (ТП-0034) в размере: 1,39% переменные, 510кВтч постоянные потери; в ВЛ-6кВ (от оп.№22 до ТП-0034) в размере: 0,06% переменные потери.	Меркурий 230ART, №07901426 Кл.м. 1,0	80	СН-2	ОАО "Пермэнерго-сбыт"	ООО "НРСП"
			1 с.ш. РУ-0,4кВ ТП-0035	Увеличивается на величину потерь электрической энергии в тр-рах (ТП-0035) в размере: 0,55% переменные, 2 920кВтч постоянные потери; в КЛ-6кВ (от ТП-0034 до ТП-0035) в размере: 0,09% переменные потери; в ВЛ-6кВ (от оп.№22 до ТП-0034) в размере: 0,06% переменные потери.	Меркурий 230 АМ-03, №10662522, Кл.м. 1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
			2 с.ш. РУ-0,4кВ ТП-0035		ПСЧ-4АР.05.2, №08000044, Кл.м.0,5	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
12	ТП-0135 (арендодатель ПО "Ветераны", срок договора аренды с 01.03.2014 г.с продлением на неопределенный срок), запитанная отпаечной линией от ф.ПДК-6кВ (оп.№13) ПС "Северная"	на клеммах подсоединения провода к ВЛ-6кВ на опоре №13 в сторону ТП-0135	РУ-0,4кВ ТП-0135	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 1,69% переменные и 210кВтч постоянные потери; в ВЛ-6кВ в размере: 0,03% переменные потери.	ПСЧ-4А.05.2, №10052571, Кл.м.0,5	60	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"

13.	ТП-0010 (арендодатель ПО "Ветераны", срок договора аренды с 01.03.2014 г. с продлением на неопределенный срок), запитанная отпаечной линией от ВЛ-6кВ "АБЗ" (оп.№33) ПС "Пальники"	на изоляторах опоры №33 ВЛ-6кВ "АБЗ" (принадлежит ОАО "Пермавтодор")	РУ-0,4кВ ТП-0010 (д.Залесная)	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 2,0% переменные и 766,5кВтч постоянные потери	СЕ 303, №010295064000040, Кл.т. 1,0	80	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НПСП"
14	ТП-0436 (арендодатель ЗАО "Механический завод", срок договора аренды с 01.03.2014 г. на 11 мес.с пролонгацией), запитанная по ф.Автоцентр-2 - 6кВ через РП-314 от ПС "Суханки"	на контактах подсоединения кабелей 6кВ в РП-11 ф.Гараж, ф.Хлебозавод; в ТП-6065 со стороны ТП-0155; в ТП-678 со стороны ТП-6138; в соединительной муфте на кабеле 6кВ в сторону ТП-6150, ТП-6016, ТП-6138	РУ-0,4кВ ТП-0436	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 1,01% переменные и 1038кВтч постоянные потери; в КВЛ-6кВ в размере: 0,03% переменные потери.	СЕ 303 S31 543-JAVZ, №0802080300035230, Кл.т. 1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НПСП"
			РУ-0,4кВ ТП-0436		СЕ 303 S31 543-JAVZ, №0802080300035803, Кл.т. 1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НПСП"
15	КТП-00723 (арендодатель ИП Галицына Т.В., срок действия договора аренды с 01.10.2014 г. на 11 месяцев с пролонгацией), запитанная отпаечной линией от оп.№7 от ф.Осенцы ПС "Первомайская"	на контактах присоединения отпайки на опоре ВЛ-6кВ	РУ-0,4кВ КТП-00723	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 0,57% переменные и 720кВтч постоянные потери; в КВЛ-6кВ в размере: 0,1% переменные потери.	ПСЧ-4А.05.23, №10003029, Кл.т. 1,0	120	СН-2	ОАО "Пермэнерго-сбыт"	ООО "НПСП"
16	КТП-00790 (арендодатель ИП Степанова В.С., срок действия договора аренды с 01.03.2014 г. на 11 мес. с пролонгацией), запитанная отпаечной линией от ф.Хмели-6кВ (оп.№7) ПС "Первомайская"	на отпаечной опоре №7 ВЛ-6кВ ф.Хмели на участке между ТП-0388 ТП-7166	РУ-0,4кВ КТП-00790	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 1,08% переменные и 1120кВтч постоянные потери; в КВЛ-6кВ в размере: 0,1% переменные потери.	ЦЭ6822, №65808496, Кл.т. 1,0	160	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НПСП"
17	КТП-00716 (арендодатель Потребительское общество по управлению имуществом "А Плюс", срок действия договора аренды с 15.09.2014г.на неопределенный срок), запитанная по ф.ДОЦ-1 - 6кВ от ПС "Балатово"	на контактах подсоединения КЛ-6кВ в РУ-6к.в ТП-7102	РУ-0,4кВ КТП-00716	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 2,36% переменные и 1387кВтч постоянные потери; в ВЛ-6кВ в размере: 0,01% переменные потери.	ПСЧ-4АР.05.2, №07004199, Кл.т. 1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НПСП"

18	ВЛ-10кВ, ТП-00834, ВЛ-0,4кВ (арендодатель Алейников С.Ю., срок действия договора аренды с 22.09.2014г. на 11мес.с пролонгацией) электроснабжение отпайкой от оп.№5 ВЛ-10кВ "Светлый" ЦЭС от ПС "Красава-3"	на опоре №5 ВЛ-10кВ "Светлый" ЦЭС, т.е. на контактах подключения ответвления 10кВ в сторону потребителя	на вводе 0,4кВ трансформатора КТП-00834	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 2,33% переменные и 883кВтч постоянные потери	Меркурий 230 ART-03 PQCSIGDN, №17493698, Кл.т. 1,0	120	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
19	ВЛ-6кВ, КТП-00865 (арендодатель ООО "Фотон", срок действия договора аренды с 25.09.2014г. на 11мес.с пролонгацией) электроснабжение отпайкой от ВЛ-6кВ ф.Осенцы ПС "Первомайская"	на контактах подсоединения отпайки на оп.№21а ВЛ-6кВ ф.Осенцы в сторону КТП-00865	РУ-0,4кВ КТП-00865	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 1,32% переменные и 599кВтч постоянные потери; в ВЛ-6кВ в размере: 0,01% переменные потери.	ЦЭ 6850М, №86868112, Кл.т. 1,0	60	СН2	ОАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"

Примечание: Настоящее приложение вступает в силу с 01 января 2015 года

Гарантирующий поставщик:

Открытое акционерное общество
«Пермская энергосбытовая компания»

И.В.Шершаков

МП

Покупатель:

Общество с ограниченной ответственностью
«Новая региональная сеть Прикамья»

МП

**Дополнительное соглашение от "21" января 2016г.
к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г.**

1. Стороны договорились внести в приложение №1 "Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения" к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г. изменения:

Внести дополнительные пункты, изложив в редакции:

№ п/п	Наименование присоединения (элементы электрооборудования)	Сведения о праве владения на сети	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Место установки расчётного счётчика	Метод определения величины энергии с учётом вычисляемых добавок к показаниям счётчика	Тип, номер, класс точности счётчика	Кэф. трансформации	Уровень напряжения	Сторона вычисляющая добавку	Сторона предоставляющая ответность по данной точке присоединения
20	ТП-00701 (250кВА), электроснабжение отпайкой от ВЛ-6кВ ф. Осенцы ПС "Первомайская"		на контактах подсоединения отпайки на опоре ВЛ-6кВ ф. Осенцы в сторону КТП-00701	РУ-0,4кВ ТП-00701	увеличивается на величину потерь электроэнергия в трансформаторе в размере 0,49% переменные, 560кВтч постоянные потери	СЕ 303, №009112071000877, Кл.т.1,0	80	СН-2	ПАО «Пермэнерго-обьт»	ООО "НРСГ"
21	ВЛ-10кВ, ТП-00797 (400кВА), электроснабжение отпайкой от ВЛ-6кВ ф. Осенцы ПС "Первомайская"	Договор аренды №236/2015 от 01.10.2015г. Между ООО ГСИ-Трест №7" и ООО "НРСГ". Срок действия с 01.01.2016г. на 11 мес. с пролонгацией	на контактах подсоединения отпайки на опоре ВЛ-6кВ ф. Осенцы в сторону КТП-00797 и КТП-00780	РУ-0,4кВ ТП-00797	увеличивается на величину потерь электроэнергия в трансформаторе в размере 0,44% переменные, 720кВтч постоянные потери	СЭТ-4ТМ.02.2, №10071171, Кл.т.1,0	120	СН-2	ПАО «Пермэнерго-обьт»	ООО "НРСГ"
22	ВЛ-10кВ, ТП-00780 (530кВА), электроснабжение отпайкой от ВЛ-6кВ ф. Осенцы ПС "Первомайская"		на опоре ВЛ-6кВ ф. Осенцы в сторону КТП-00797 и КТП-00780	РУ-0,4кВ ТП-00780	увеличивается на величину потерь электроэнергия в трансформаторе в размере 0,34% переменные, 1990кВтч постоянные потери	СЭТ-4ТМ.02.2, №09070686, Кл.т.1,0	120	СН-2	ПАО «Пермэнерго-обьт»	ООО "НРСГ"

Внести изменения в пункт 13, изложив в следующей редакции:

№ п/п	Наименование присоединения (элементы электрооборудования)	Сведения о праве владения на сети	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Место установки расчётного счётчика	Метод определения величины энергии с учётом вычисляемых добавок к показаниям счётчика	Тип, номер, класс точности счётчика	Кэф. трансформации	Уровень напряжения	Сторона вычисляющая добавку	Сторона предоставляющая ответность по данной точке присоединения

13.	ВЛ-6кВ, КТП-0010, запитанная отпавечной линией от ВЛ-6кВ "АБЗ" (оп.№33) ПС "Пальники"	Договор аренды №03/14 от 01.03.2014г. между ПО "Ветерань" и ООО "НРСП".	на изоляторах опоры №33 ВЛ-6кВ "АБЗ" (принадлежит ОАО "Пермавтодор")	РУ-0,4кВ ТП-0010 (д.Залесная)	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 2,0% переменные и 766,5кВтч постоянные потери	Расход по приборам учета в ТП-0010 и КТП-00305 с учетом потерь в трансформаторах увеличивается на величину переменных потерь в ВЛ-6кВ в размере 0,03%	CE 303, №010295064000040, Кл.т.1,0	80	ПАО "Пермэнерго-обьт"	000 "НРСП"
	ВЛ-6кВ, КТП-00305, КЛ-0,4кВ запитанная отпавечной линией от оп.№33/1 ВЛ-6кВ на КТП-0010 ПС "Пальники"	Договор аренды №04/15 от 01.10.2015г. между СНТ "Малая Медведица" и ООО "НРСП". Срок действия 11 мес.с пролонгацией		РУ-0,4кВ КТП-00305 (д.Залесная)	Увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере: 2,26% переменные и 716кВтч постоянные потери	Меркурий 230.ART-03 PQRSIDN, №15626473, Кл.т.1,0	50	ПАО "Пермэнерго-обьт"	000 "НРСП"	

2. Стороны договорились внести в приложение №2 "Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки" к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г. изменения:

2. Центральное отделение ПАО "Пермэнергообьт"

Внести дополнительные пункты в следующей редакции:

N п/п	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Коэффициент трансформации
2.13	ТП-00701			РУ-0,4кВ ТП-00701	CE 303, №009112071000877, Кл.т.1,0	-	80
2.14	ВЛ-10кВ, ТП-00797	E-2737	ООО "ТСИ-Трест № 7"	РУ-0,4кВ ТП-00797	СЭТ-4ТМ.02.2, №10071171, Кл.т.1,0	-	120
2.15	ВЛ-10кВ, ТП-00780			РУ-0,4кВ ТП-00780	СЭТ-4ТМ.02.2, №09070686, Кл.т.1,0	-	120

1. Мотовилихинское отделение ПАО "Пермэнергообьт"

Внести изменения в пункт 1.9, изложив в следующей редакции:

N п/п	Наименование присоединения	Код дог.	Наименование потребителя	Точка учета	Номер, тип, класс точности счетчика	Величина потерь	Коэффициент трансформации
1.9	КТП-00305, запитанная отпавечной линией на ТП-0010	M-6375	СНТ "Малая Медведица"	РУ-0,4кВ КТП-00305	Меркурий 230.ART-03 PQRSIDN, №15626473, Кл.т.1,0	-	50

Примечание. Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, начавшиеся с 01.01.2019г.

Гарантирующий поставщик:
ПАО "Пермэнергообьт"



И.В.Шершаков

Дополнительное соглашение от "04" февраля 2016г.

к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г.

1. Стороны договорились внести в приложение №1 "Перечень точек присоединения с указанием приборов учета электрической энергии, по которым осуществляется определение объемов электрической энергии, поставленной Гарантирующим поставщиком в точки присоединения" к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г. **изменения:**

Внести дополнительные пункты, изложив в редакции:

№ п/п	Наименование присоединения (элементы электрооборудования)	Сведения о праве владения на сети	Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности	Место установки расчётного счётчика	Метод определения величины энергии с учётом вычисляемых добавок к показаниям счётчика	Тип, номер, класс точности счётчика	Кэф. тр.	Уровень напряжения	Сторона вычисляющая добавку	Сторона предоставляющая отчётность по данной точке присоединения
23	ТП-0095 (2х630кВА), электроснабжение по КВЛ-6кВ ф. "К.Дачи-2" от ПС Северная	Свидетельство о гос. регистрации права №АА211727 от 08.12.2015 за ООО "НРСП"	в месте присоединения питающих кабелей 6кВ к коммутационным аппаратам в РУ-6кВ ТП-0095	РУ-0,4кВ ТП-0095	увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере 1,15% - переменные, 1139кВтч - постоянные потери	СЕ 303 S31 543 JAVZ, №0092170880006 70 Кл.т.0,5S	200	СН-2	ПАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
				РУ-0,4кВ ТП-0095	увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере 0,72% - переменные, 1139кВтч - постоянные потери	СЕ 303 S31 543 JAVZ, №0092170880007 50 Кл.т.0,5S	200	СН-2	ПАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"
24	КТП-Трест №7 (100кВА), электроснабжение через ТП-0263 по ВЛ-6кВ ф. "МСУ-1" от ПС Дорожная	Договор купли-продажи №194/2015 от 05.08.2015 между "ГСИ-Трест №7" и ООО "НРСП"	на контактах подсоединения КЛ-6кВ в РУ-6кВ ТП-7262 и ПС Дорожная в ячейке фид. МСУ-1	РУ-0,4кВ КТП-Трест №7	увеличивается на величину потерь электроэнергии в трансформаторе в размере 1,83% - переменные, 263кВтч - постоянные потери; и на величину потерь в КВЛ-6кВ в размере 0,08%	СЭТ-4ТМ.02.2, №10071264 Кл.т.0,5S	40	СН-2	ПАО «Пермэнерго-сбыт»	ООО "НРСП"

2. Стороны договорились внести в приложение №2 "Перечень точек поставки с указанием приборов учета, по которым определяется объем электрической энергии, переданный Покупателем за расчетный период в точки поставки" к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях №4455 от 27.02.12г. изменения:

2. Центральное отделение ПАО "Пермэнергосбыт"

Внести дополнительные пункты в следующей редакции:

<i>N n/n</i>	<i>Наименование присоединения</i>	<i>Код дог.</i>	<i>Наименование потребителя</i>	<i>Точка учета</i>	<i>Номер, тип, класс точности счетчика</i>	<i>Величина потерь</i>	<i>Кэф. трансф.</i>
2.16.1	<i>КТП-Трест №7 (100кВА), электроснабжение через ТП-0263 по ВЛ-6кВ ф."МСУ-1" от ПС Дорожная</i>	<i>6152775 (ЗАО "КЭС-Мультиэнергетика")</i>	<i>ООО "Пермь-Сервис"</i>	<i>РУ-0,4кВ КТП-Трест №7 здание, ул.Промышленная, 84г</i>	<i>Нева 303 ISO, №069014 Кл.т. 1,0</i>	-	<i>1</i>
2.16.2		<i>6152776 (ЗАО "КЭС-Мультиэнергетика")</i>	<i>Жуков Сергей Николаевич (ИП)</i>	<i>РУ-0,4кВ КТП-Трест №7 ангар, ул.Промышленная, 84г</i>	<i>ЦЭ 6803В, №011073088000436 Кл.т. 1,0</i>	-	<i>1</i>
2.16.3		<i>6152752 (ЗАО "КЭС-Мультиэнергетика")</i>	<i>Мальшев Александр Юрьевич (ИП)</i>	<i>РУ-0,4кВ КТП-Трест №7 административное здание, ул.Промышленная, 84г</i>	<i>Нева 303 ISO, №018529 Кл.т. 1,0</i>	-	<i>1</i>
2.16.4		<i>6152757 (ЗАО "КЭС-Мультиэнергетика")</i>	<i>Шерстнев Дмитрий Михайлович (ИП)</i>	<i>РУ-0,4кВ КТП-Трест №7 здание, ул.Промышленная, 84в</i>	<i>Нева 303 ISO, №076121 Кл.т. 1,0</i>	-	<i>1</i>

1. Мотовилихинское отделение ПАО "Пермэнергосбыт"

Внести дополнительные пункты в следующей редакции:

<i>N п/п</i>	<i>Наименование присоединения</i>	<i>Код дог.</i>	<i>Наименование потребителя</i>	<i>Точка учета</i>	<i>Номер, тип, класс точности счетчика</i>	<i>Величина потерь</i>	<i>Кэф. трансф.</i>
1.10.1	<i>ТП-0095 (2х630кВА), электропитание по КВЛ-6кВ ф. "К.Дачи-2" от ПС Северная</i>	M-3282	ООО "УК. Рифей-Комфорт"	<i>РУ-0,4кВ ТП-0095 общ.учет квартир, ввод 1, ул.Ольховская, 6</i>	<i>CE 303 S31 543 JAVZ, №009217088000670 Кл.т.0,5S</i>	<i>Уменьшается на величину транзита согласно п.1.11</i>	200
1.10.2				<i>РУ-0,4кВ ТП-0095 общ.учет квартир, ввод 2, ул.Ольховская, 6</i>	<i>CE 303 S31 543 JAVZ, №009217088000750 Кл.т.0,5S</i>		200
1.11	<i>ТП-0095 (2х630кВА), электропитание по КВЛ-6кВ ф. "К.Дачи-2" от ПС Северная</i>	<i>10002940 (ЗАО "КЭС- Мультиэнергетика")</i>	<i>ООО "Строительная фирма "Квартал"</i>	<i>РУ-0,4кВ ТП-0095 стройплощадка ж/д, ул. Ольховская, 4</i>	<i>CE303 S31 543 JAVZ, №094158576, Кл.т.0,5S</i>	-	50

Примечание: Настоящее соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, начиная с 01.01.2016г.

Гарантирующий поставщик:

ПАО "Пермэнергосбыт"

И.В.Шершаков

Начальник Управления
реализации электроэнергии
Никонов С. И.
по доверенности № 120-01-65 от 22.12.2014

Покупатель:



С.И.Шершаков