

«29» декабря 2006г.

МФЛ "Юр-мекросерв" г. Киреевск, именуем он в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____ действующего на основании _____

Для целей настоящего Договора (далее – Договор) используются следующие понятия:

- Фактические потери электрической энергии – это электроэнергия, определяемая как разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть «Исполнителя» из других сетей или от производителей электроэнергии (Приложениях № 5а,б), и объемом электроэнергии, потребленной энергопринимающими устройствами «Абонентов», присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

- Сверхнормативные потери электроэнергии – электроэнергия, определяемая как разница между объемом фактических и нормативных потерь электроэнергии.

- Точки передачи из сети «Исполнителя» (далее - точки передачи) – места в электрической сети, находящиеся на границе раздела балансовой принадлежности энергопринимающих устройств «Исполнителя» и «Абонентов», либо «Исполнителя» и иной сетевой организации, и являющиеся местами исполнения взаимных обязательств, используемыми для определения объема услуг, оказанных «Исполнителем» по настоящему договору. Точки передачи определены Сторонами в Приложениях № 6а,б,в.

После заключения Договора любые изменения в Приложениях № 5а,б, № 6а,б,в оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору по итогам каждого месяца.

«Заказчик» заключает настоящий договор в части оказания услуг по передаче электроэнергии в интересах «Поставщика» в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии и компенсации потерь, заключенным между «Поставщиком» и «Заказчиком».

1.1. «Исполнитель» обязуется оказывать «Заказчику» услуги по передаче электроэнергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих «Исполнителю» на праве собственности и (или) ином законном основании, а «Заказчик» обязуется оплачивать услуги «Исполнителя» в порядке, установленном Договором.

1.2. «Исполнитель» обязуется производить по заявкам «Поставщика» полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии «Абонентами» и возобновление их электроснабжения, а также контролировать договорные величины электроэнергии и мощности в соответствии с Регламентом по взаимоотношениям при вводе частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии (Приложение № 7) и действующим законодательством РФ.

1.3. «Поставщик» обязуется купить электроэнергию в объеме фактических потерь для «Исполнителя», а «Исполнитель» обязуется принять и оплатить её на условиях Договора. Ориентировочный объем потерь по настоящему договору определен Сторонами в Приложении № 2.

1.4. Стороны при исполнении Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами устройства электроустановок», «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики» (далее – ПРР), ГК РФ, действующим законодательством и другими нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

1.5. Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

1.6. Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

2.1. «Исполнитель» обязуется:

2.1.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от границы балансовой

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

принадлежности и эксплуатационной ответственности с «Заказчиком» (Приложение № 4а) до границы балансовой принадлежности с «Абонентами», иными сетевыми организациями и «Заказчиком» (Приложение № 4б, в, г), ориентировочно в объеме договорных величин (Приложение № 1), но в объеме, не менее полученного в точке поставки с учетом нормативных (технологических) потерь электроэнергии.

2.1.2. Оплачивать «Поставщику» стоимость электроэнергии в объеме фактических потерь в сетях в порядке, установленном разделом 5 Договора.

2.1.3. Своевременно устранять возникающие неисправности в работе электрических сетей, в соответствии со сроками, установленными «Правилами устройств электроустановок потребителей» и ППР.

2.1.4. В течение одного часа сообщать «Заказчику» и «Поставщику» обо всех нарушениях и перерывах в электроснабжении «Абонентов», вызванных аварийными отключениями в электрических сетях «Исполнителя».

2.1.5. Своевременно и в полном объеме выполнять все оперативные указания «Заказчика» по переключениям оборудования.

2.1.6. Выполнять заявки «Поставщика» по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии «Абонентами» и по возобновлению их электроснабжения в соответствии с Приложением № 7 к Договору.

2.1.7. Осуществлять беспрепятственный допуск персонала «Заказчика» и «Поставщика» к электроустановкам электрических сетей «Исполнителя», а также к расчетным приборам учета электрической энергии для контроля за их техническим состоянием, производства работ в электроустановках (профилактические испытания электрооборудования, измерения показателей качества электроэнергии, замена электросчетчиков и др.) совместно с работниками «Исполнителя».

2.1.8. Согласовывать с «Заказчиком» и «Поставщиком» изменение схемы электроснабжения первичных соединений электрической сети или категорийности электроприемников «Абонентов». Для уточнения схемы первичных соединений электрических сетей передавать «Заказчику» и «Поставщику» в январе каждого года один экземпляр схем первичных соединений электрических сетей «Исполнителя».

2.1.9. Производить плановые ремонтные работы в электрических сетях «Исполнителя» с предупреждением «Поставщика» не позднее, чем за 10 дней до начала работ.

2.1.10. Производить замену приборов учета:

- определенных Перечнем точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию «Абонентами» (приложение № 6а), с обязательным извещением «Поставщика» и «Заказчика» в течение 2-х дней с обязательным составлением акта о замене прибора учета, оригинал которого направляется «Поставщику»;

- определенных Перечнем точек поставки в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика» (приложение № 5а) и перечнем точек передачи, по которым производится расчет за переданную электроэнергию в сеть «Заказчика» (приложение № 6а), с обязательным присутствием персонала «Заказчика»;

- определенных Перечнем точек поставки в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций (приложение № 5б) и перечнем точек передачи, по которым производится расчет за переданную электроэнергию в сеть иных сетевых организаций (приложение № 6б), с обязательным присутствием персонала иной сетевой организации.

2.1.11. Обеспечивать надлежащее качество и иные параметры передаваемой электроэнергии, которые должны соответствовать обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами, действующими на территории РФ, что должно подтверждаться сертификатом соответствия электроэнергии требованиям ГОСТ 13109-97.

Качество электроэнергии в системах энергоснабжения должно отвечать следующим требованиям:

- нормально допустимые и предельно допустимые значения установившегося отклонения напряжения на выходах приемников электроэнергии равны соответственно ± 5 и ± 10 % от номинального напряжения электрической сети по ГОСТ 721-77 и ГОСТ 21128-83 (номинальное напряжение).

2.1.12. Осуществлять контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электроэнергии.

2.1.13. Незамедлительно ставить «Поставщика» и «Заказчика» в известность о фактах нарушения электроснабжения «Абонентов» и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

2.1.14. Обеспечить учет электроэнергии в порядке, определенном разделом 4 настоящего Договора.

Производить контроль за техническим состоянием приборов учета бытовых потребителей, в том числе в части сроков госповерки электросчетчиков, а также обеспечивать контроль за надлежащим техническим состоянием приборов учета бытовых потребителей в соответствии с требованием НТД к коммерческому учету.

2.1.15. Предоставлять «Поставщику» и «Заказчику» отчетную информацию в соответствии с Регламентом по предоставлению отчетной информации «Исполнителем» «Поставщику» и «Заказчику» (Приложение № 8).

2.1.16. Оформлять по заявкам «Поставщика» и «Абонентов» Акты разграничения балансовой принадлежности между «Исполнителем» и «Абонентами».

2.1.17. Выдачу технических условий на технологическое присоединение новых или увеличение мощности существующих потребителей, а также осуществление технологического присоединения новых или увеличение мощности существующих потребителей производить только по согласованию и с разрешения Заказчика.

2.1.18. Обеспечить учет электрической энергии в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства «Исполнителя» к сетям иных сетевых организаций (на границах раздела балансовой принадлежности).

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА «ЗАКАЗЧИКА» И «ПОСТАВЩИКА»

3.1. «Заказчик» обязуется:

3.1.1. Своевременно оплачивать стоимость услуг по передаче электроэнергии, в размерах и порядке, предусмотренных Договором.

3.1.2. При получении сообщения от «Исполнителя» об отклонении показателей качества электроэнергии (ПКЭ) от ГОСТа и иных обязательных требований, производить в 2-хдневный срок совместные измерения, анализ и оформление их актом с участием заинтересованных сторон. Оплату замера показателей качества электроэнергии (ПКЭ) производит сторона, допустившая отклонения ПКЭ.

3.1.3. Предоставлять «Исполнителю» по письменному запросу документы и сведения, необходимые для осуществления обязанностей и прав по Договору.

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

3.1.4. Обеспечивать надлежащее качество и иные параметры передаваемой электроэнергии в точках поставки (Приложение № 5а), которые должны соответствовать обязательным требованиям, установленным Государственными стандартами и иными обязательными правилами, что должно подтверждаться сертификатом соответствия электроэнергии требованиям ГОСТ 13109-97.

3.1.5. Согласовывать с «Исполнителем» графики проведения ремонтных работ оборудования «Заказчика», к которым присоединены электрические сети «Исполнителя».

3.2. «Поставщик» обязуется:

3.2.1. Предоставлять «Исполнителю» в срок до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, данные по количеству электроэнергии, потребленной физическими лицами.

3.2.2. В течение 2-х рабочих дней с момента заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) с новыми потребителями уведомлять об этом «Исполнителя» телефонограммой либо в письменном виде по согласованной форме.

Точки передачи определены Сторонами в Приложениях № 6а,б,в к Договору. После заключения Договора любые изменения в Приложение № 6в оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору по итогам каждого месяца.

Технологическое присоединение новых потребителей производится в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа» и иными действующими нормативными и правовыми документами на территории РФ.

3.2.3. Направлять в адрес «Исполнителя» в 2-хдневный срок копии поступающих «Поставщику» жалоб и заявлений «Абонентов» либо запросов (писем) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества электроснабжения потребителей.

3.2.4. Выдать доверенность «Исполнителю», предоставляющую «Исполнителю» право доступа персонала «Исполнителя» к электрическим установкам и приборам учета «Абонентов» для:

- контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов электропотребления;
- проверки приборов расчетного учета и снятия их показаний.

3.2.5. Представлять «Исполнителю» по каждому Потребителю плановые годовые объемы потребления электроэнергии с разбивкой по кварталам и заявленную мощность на следующий календарный год не позднее 15 июня текущего года.

При непредставлении «Поставщиком» «Исполнителю» указанной информации в установленные сроки, «Исполнитель» вправе принять в качестве заявленной на следующий год объемов услуг по передаче электроэнергии максимальную присоединенную мощность электроустановок «Абонентов».

При систематическом превышении «Абонентами» величины мощности, заявленной на соответствующий год, «Исполнитель» вправе принимать в качестве заявленной для данных «Абонентов» мощности на следующий год либо величину заявленной в установленные сроки «Поставщиком» для данных «Абонентов» мощности, либо фактическую величину использованной данными «Абонентами» мощности за истекший период.

3.2.6. Предоставить «Исполнителю» документы и сведения, необходимые для осуществления обязанностей и прав по Договору по письменному запросу «Исполнителя».

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет количества электроэнергии:

- принятой в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика», производится по точкам учета, определенных приложением № 5а к настоящему договору;

- принятой в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций, производится по точкам учета, определенных приложением № 5б к настоящему договору;

- переданной в сеть «Заказчика» из сетей «Исполнителя», производится по точкам учета, определенных приложением № 6а к настоящему договору;

- переданной в сеть иных сетевых организаций из сетей «Исполнителя», производится по точкам учета, определенных приложением № 6б к настоящему договору;

- переданной «Абонентам» из сетей «Исполнителя», производится по точкам учета, определенных приложением № 6в к настоящему договору.

В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина нормативных потерь определяется в соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минпромэнерго России от 4 октября 2005 года № 267.

В случае несоответствия измерительных комплексов, указанных в приложениях № 5а,б, № 6а,б,в, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением от 31 августа 2006 г. №530, и Правилами функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденными Постановлением от 31 августа 2006 г. №529.

4.2. При наличии аттестованной автоматизированной системы контроля и управления потреблением и сбытом электроэнергии контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным показаний системы. В случае выхода автоматизированной системы из строя учет потребления электроэнергии производится по показаниям расчетных электросчетчиков.

4.3. Установка расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности возможна только с письменного разрешения Сторон.

4.4. Измерительные комплексы должны быть поверены органами Госстандарта РФ и эксплуатироваться согласно требованиям главы 1.5. ПУЭ и главы 2.11. ПТЭЭП, иными нормативными или правовыми актами.

4.5. Трансформаторы тока, предназначенные для учета электроэнергии, по своим техническим характеристикам должны соответствовать договорным величинам потребляемой мощности и требованиям главы 1.5. ПУЭ и главы 2.11. ПТЭЭП, иными нормативным правовым актам.

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

5. ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ АКТОВ И ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

5.1. Стоимость услуг по передаче электроэнергии по Договору определяется как сумма стоимости услуг по передаче электроэнергии на каждом уровне напряжения за вычетом произведения величины сверхнормативных потерь в расчетный период и средней величины тарифа, рассчитанной по формуле:

$$T_{CP} = \frac{T_{ВН} \cdot W_{ВН} + T_{СН1} \cdot W_{СН1} + T_{СН2} \cdot W_{СН2} + T_{НН} \cdot W_{НН}}{W_{ОБЩ}}$$

где $T_{ВН}$, $T_{СН1}$, $T_{СН2}$, $T_{НН}$ – утвержденные Управлением цен и тарифов Пензенской области тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Пензаэнерго» соответственно по уровням напряжения ВН, СН1, СН2, НН; $W_{ВН}$, $W_{СН1}$, $W_{СН2}$, $W_{НН}$ – объем электрической энергии, переданной в расчетный период по сетям «Исполнителя» в сеть «Заказчика», в сеть иных сетевых организаций и «Абонентам» соответственно по уровням напряжения; $W_{ОБЩ} = W_{ВН} + W_{СН1} + W_{СН2} + W_{НН}$.

Стоимость услуг для каждого уровня напряжения, определяется как произведение объема электроэнергии на соответствующем уровне напряжения, переданной по сетям «Исполнителя» в сеть «Заказчика», в сеть иных сетевых организаций и «Абонентам», и тарифа для данного уровня напряжения на услуги по передаче электроэнергии, утвержденные Управлением цен и тарифов Пензенской области для «Исполнителя».

5.1.1. Объем электроэнергии, переданной в сеть «Заказчика» из сети «Исполнителя», определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в соответствии с пунктом 4.1. Договора, и указывается в Акте первичного учета электроэнергии, переданной в сеть «Заказчика» (приложение № 10а).

Акт первичного учета электроэнергии, переданной в сеть «Заказчика» составляется «Исполнителем» в 3-х экземплярах и согласовывается с «Заказчиком» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия «Заказчика» с указанными в акте показаниями приборов учета или объемами, «Заказчик» направляет своих представителей для совместного снятия показаний или обследования приборов учета, по которым возникли разногласия, при наличии математических расхождений, «Заказчик» по телефону согласовывает разногласия с «Исполнителем», после чего «Исполнитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный акт первичного учета электроэнергии, переданной в сеть «Заказчика». При отсутствии замечаний к Акту – «Заказчик» должен подписать данный Акт и по одному экземпляру передать «Поставщику» и «Исполнителю».

При условии, если прибор учета находится на территории «Заказчика», «Заказчик» по запросу «Исполнителя» по телефону предоставляет сведения по данным приборам учета до 16⁰⁰ 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.1.2. Объем электроэнергии, переданной из сети «Исполнителя» в сеть иных сетевых организаций, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и указывается в Акте первичного учета электроэнергии, переданной в сеть иных сетевых организаций (приложение № 10г).

Акт первичного учета электроэнергии, переданной в сеть иных сетевых организаций, составляется «Исполнителем» в 4-х экземплярах, согласовывается с сетевыми организациями, в сеть которых «Исполнитель» передал электроэнергию, и передается «Заказчику» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным.

При наличии замечаний к акту, «Заказчик» по телефону согласовывает разногласия с «Исполнителем», после чего «Исполнитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный акт первичного учета электроэнергии переданной в сеть иных сетевых организаций. При отсутствии замечаний к Акту – «Заказчик» должен подписать данный Акт и 2 экземпляра вернуть «Исполнителю», 1 экземпляр – «Поставщику».

5.1.3. Объем электроэнергии, переданной «Исполнителем» «Абонентам», определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в соответствии с пунктом 4.1. Договора и заключенными договорами энергоснабжения, и указывается в Акте первичного учета электроэнергии, переданной «Абонентам» (приложение № 10д), составленным на основании актов снятия показаний приборов учета «Абонентов» или расчетных способов, и подписанных «Абонентами» и «Поставщиком».

Акт первичного учета электроэнергии, переданной «Абонентам», составляется в 3-х экземплярах до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, и согласовывается с «Поставщиком». В случае несогласия «Поставщик» указанными в акте объемами, «Поставщик» должен направить в течение 2-х рабочих дней свои замечания обосновывающими материалами, а при отсутствии замечаний к Акту – подписать данный Акт и вернуть его «Исполнителю».

«Исполнитель» 5-го числа месяца, следующего за расчетным, передает «Заказчику» Акт первичного учета электроэнергии, переданной «Абонентам». «Заказчик» должен подписать данный Акт и по одному экземпляру передать «Поставщику» и «Исполнителю».

5.2. Объем электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя», определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в соответствии с пунктом 4.1. Договора, и указывается в Акте первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» (приложение № 10а,б).

5.2.1. Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика» (приложение № 10а) составляется «Исполнителем» в 3-х экземплярах и согласовывается с «Заказчиком» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия «Заказчика» с указанными в акте показаниями приборов учета или объемами, «Заказчик» направляет своих представителей для совместного снятия показаний или обследования приборов учета, по которым возникли разногласия, при наличии математических расхождений, «Заказчик» по телефону согласовывает разногласия с «Исполнителем», после чего «Исполнитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика». При отсутствии замечаний к Акту – «Заказчик» должен подписать данный Акт и по одному экземпляру передать «Поставщику» и «Исполнителю».

При условии, если прибор учета находится на территории «Заказчика», «Заказчик» по запросу «Исполнителя» по телефону предоставляет сведения по данным приборам учета до 16⁰⁰ 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.2.2. Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций (приложение № 10б), составляется в 4-х экземплярах, согласовывается с данными сетевыми организациями и передается «Заказчику» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным.

При наличии замечаний к акту, «Заказчик» по телефону согласовывает разногласия с «Исполнителем»,

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

после чего «Исполнитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций. При отсутствии замечаний к Акту – «Заказчик» должен подписать данный Акт и 2 экземпляра вернуть «Исполнителю», 1 экземпляр – «Поставщику».

5.3. На основании Актов первичного учета электроэнергии, имеющихся у всех «Сторон», составляется Сводный баланс электрической энергии по сети «Исполнителя» (далее Сводный Баланс) (Приложение № 10), содержащий информацию о количестве электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» и переданной из сети «Исполнителя» с разбивкой по уровням напряжения, а также с указанием фактических, нормативных и сверхнормативных потерь.

Сводный Баланс должен составляться «Исполнителем» в 3-ех экземплярах и направляться другим Сторонам Договора до 6-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия одной из Сторон Договора с указанными в нем объемами, Сторона, получившая Сводный баланс, должна направить в течение 3-х рабочих дней «Исполнителю» свои замечания с обосновывающими материалами, а при отсутствии замечаний – подписать его и вернуть «Исполнителю».

Сводный баланс подписывается всеми Сторонами Договора и является основанием для составления Актов, указанных в п.п.5.4., 5.5. Договора.

5.4. «Исполнитель» до 8-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании Сводного баланса (п.5.3.), предоставляет «Заказчику» счет-фактуру и Акт об оказании услуг, предварительно письменно согласованный с «Поставщиком» в части объема электроэнергии, переданного «Абонентам» (Приложение № 9).

5.5. «Поставщик» до 8-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании сводного Баланса (п.5.3.), предоставляет «Исполнителю» Акт о количестве и стоимости электроэнергии, переданной «Поставщиком» «Исполнителю» в целях компенсации фактических потерь в его сетях, а также счет-фактуру.

5.6. «Заказчик» оплачивает услуги по передаче электрической энергии после полного исполнения «Исполнителем» обязательств, предусмотренных настоящим договором, в том числе пункта 6.2. договора, в следующие сроки:

40 % от объема договорной величины (приложение №1) до 20 числа текущего месяца;

- окончательный расчет производится до 15 числа месяца, следующего за расчетным.

О выполнении «Исполнителем» пункта 6.2. договора «Поставщик» письменно уведомляет «Заказчика», что является основанием для осуществления оплаты услуг «Исполнителя» по настоящему договору.

5.7. Стороны обязуются ежемесячно производить взаимную сверку расчетов за услуги по передаче электроэнергии и за электроэнергию в объеме фактических потерь в сетях «Исполнителя» путем составления «Акта сверки по договору».

6. ОПЛАТА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

6.1. Оплата фактических потерь по настоящему договору производится «Исполнителем» «Поставщику»: а) по регулируемой (или договорной) и б) свободной цене в соответствии со следующими условиями:

а) Регулируемая цена (тариф) устанавливается Управлением цен и тарифов Пензенской области (кроме того НДС). В случае если Управлением цен и тарифов Пензенской области тариф на электрическую энергию, используемую для целей компенсации фактических потерь в электрических сетях, не будет установлен, то цена на электроэнергию в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях определяется на основании данного договора (договорная цена) как сумма следующих составляющих (кроме того НДС):

- средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках (в случае, если Управлением цен и тарифов Пензенской области соответствующая величина не будет установлена, то используется ставка за электрическую энергию (мощность), установленная ФСТ для покупки электрической энергии с оптового рынка), составляет 66,67 коп./кВт.ч;

- плата за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством РФ, составляет 2,82 коп./кВт.ч;

- бытовая надбавка «Поставщика», составляет 5,73 коп./кВт.ч.

Регулируемая цена потерь на 2007 г. составляет 75,22 коп./кВт.ч. Цена потерь устанавливается на год в соответствии с тарифно-балансовым решением Управления цен и тарифов Пензенской области.

Регулируемая (или договорная) цена применяется в отношении объема электроэнергии, продаваемой «Поставщиком» «Исполнителю» исходя из доли покупки электроэнергии «Поставщиком» по регулируемым ценам на оптовом и розничном рынках электроэнергии в соответствии с разделом 7 ПРР.

б) Оставшаяся доля покупаемой «Исполнителем» электроэнергии на цели компенсации фактических потерь в электрических сетях оплачивается «Исполнителем» по свободной цене, которая определяется исходя из следующих составляющих (кроме того НДС):

- средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке за отчетный период в рамках предельной средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, публикуемой на сайте НП АТС. В случае применения прогнозной свободной цены по настоящему договору в текущем расчетном периоде, свободная цена в последующих расчетных периодах формируется с учетом отклонения от фактической цены (в рамках предельной цены) в указанном (текущем) месяце.

- плата за услуги, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством РФ,

- бытовая надбавка «Поставщика».

6.2. «Исполнитель» оплачивает стоимость электроэнергии в объеме фактических потерь в его сетях путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Поставщика» в следующие сроки:

- до 20-го числа текущего месяца - 100 % ориентировочного договорного объема потерь (Приложение № 2) по регулируемой (или договорной) цене. В случае если на основании выставленного счета «Исполнитель» произвел платеж, размер которого превышает стоимость электроэнергии в объеме фактических потерь, то сумма превышения засчитывается в счет следующего платежа.

- окончательный расчет производится до 20-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании выставленного «Поставщиком» «Исполнителю» счета-фактуры за фактические потери исходя из объема, указанного в акте о количестве и стоимости электроэнергии, переданной «Поставщиком» «Исполнителю» в целях компенсации фактических потерь в его сетях, и цен, указанных в пункте 6.1. настоящего договора.

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных возмещением ущерба, причиненного «Абонентам», Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

7.1.1. Зона ответственности «Заказчика»:

- нарушение электроснабжения в случае аварий и инцидентов в сетях «Заказчика»;
- нарушение электроснабжения в связи со снижением показателей качества электроэнергии по вине «Заказчика»;

- нарушение электроснабжения в связи с проведением ремонта сети без согласования с «Исполнителем»;
- прекращение подачи электроэнергии, вызванное противоправными действиями «Заказчика».

7.1.2. Зона ответственности «Исполнителя»:

- нарушение электроснабжения в случае аварий и инцидентов в сетях «Исполнителя»;
- нарушение электроснабжения в связи со снижением показателей качества электрической энергии по вине «Исполнителя»;

«Исполнителя»;

- нарушение электроснабжения в связи с вмешательством в работу сети третьих лиц;
- нарушение электроснабжения в связи с проведением ремонта сети;
- нарушения при исполнении заявок «Поставщика» на введение ограничения режима потребления

- электроэнергии «Абонентами» за нарушение договорных обязательств и на возобновление электроснабжения;
- прекращение подачи электроэнергии, вызванное действиями «Исполнителя».

7.1.3. Зона ответственности «Поставщика»:

- необоснованное направление «Исполнителю» заявки на введение ограничений и отключений электроэнергии «Абонентам» в связи с нарушением договорных обязательств по оплате электроэнергии;
- ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети «Исполнителя» в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением «Поставщиком» обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом рынке электроэнергии;
- последствия, возникшие в результате исполнения заявок «Поставщика» на введение ограничения режима потребления электроэнергии «Абонентам».

7.2. Если «Исполнитель» не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку на введение ограничения режима электропотребления, он несет ответственность перед «Поставщиком» в размере стоимости электроэнергии, отпущенной «Абоненту» после срока полного и (или) частичного ограничения режима потребления, указанного в уведомлении.

7.3. В случае неисполнения Сторонами обязательств по договору споры разрешаются в соответствии с действующим законодательством.

7.4. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по договору, не освобождает виновную Сторону от исполнения обязательств по договору.

8. ДЕЙСТВИЕ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной за задержку или ненадлежащее выполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон, и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия, а также принятие законодательных и иных нормативно-правовых актов органов государственной власти и управления, препятствующих выполнению договора.

8.2. Свидетельство, выданное соответствующим компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы.

8.3. Сторона, которая не исполняет своих обязательств, должна дать извещение другой стороне о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по договору.

8.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении трех последовательных месяцев и не обнаруживаются признаки их прекращения, то Договор может быть расторгнут «Заказчиком» или «Исполнителем» путем направления уведомления другой стороне.

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

9.1. Все споры или разногласия, возникшие между сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между сторонами.

9.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Пензенской области в установленном законодательством порядке. Претензионный порядок урегулирования споров обязателен для сторон. Срок рассмотрения претензии 15 рабочих дней с момента получения.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор действует с 00 ч. 00 мин. 01.01.2007 года по 24 ч. 00 мин. 31.12.2007 года.

10.2. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его изменении, либо о заключении нового договора.

10.3. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению сторон либо на основании, предусмотренном действующим на территории РФ законодательством, с возмещением понесенных затрат.

10.4. Изменение отдельных положений, условий договора, включая приложения, оформляются в форме «Дополнительных соглашений» к настоящему договору, заключенных путем составления документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

Сторона, получившая предложения об изменении условий договора, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.

10.5. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.1. Приложение № 1 «Объем отпуска электроэнергии и мощности для «Абонентов Поставщика» по сетям «Исполнителя»;

«ЗАКАЗЧИК»

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»

11.2. Приложение №2 «Ориентировочный объем потерь электрической энергии»;

11.3. Приложение №3 «Объем нормативных потерь электрической энергии»

11.4.

а) Приложение № 4а «Акт разграничения балансовой принадлежности между «Заказчиком» и «Исполнителем» (поставка электроэнергии сеть «Исполнителя»);

б) Приложение № 4б «Акт разграничения балансовой принадлежности между «Заказчиком» и «Исполнителем» (передача электроэнергии из сети «Исполнителя»);

в) Приложение № 4в «Акт разграничения балансовой принадлежности между «Исполнителем» и иными сетевыми организациями (передача электроэнергии из сети «Исполнителя»);

г) Приложение № 4г «Акт разграничения балансовой принадлежности между «Исполнителем» и «Абонентами» (передача электроэнергии из сети «Исполнителя»);

11.5.

а) Приложение №5а «Перечень точек поставки в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика»;

б) Приложение №5б «Перечень точек поставки в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций.

11.6.

а) Приложение №6а «Перечень точек передачи, по которым производится расчет за переданную электроэнергию в сеть «Заказчика»;

б) Приложение №6б «Перечень точек передачи, по которым производится расчет за переданную электроэнергию в сеть иных сетевых организаций»;

в) Приложение №6в «Перечень точек передачи, по которым производится расчет за потребленную электроэнергию «Абонентами».

11.7. Приложение №7 «Регламент по взаимоотношениям при вводе частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии»;

11.8. Приложение №8 «Регламент по предоставлению отчетной информации «Исполнителем» «Поставщику» и «Заказчику»;

11.9. Приложение № 9 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии (образец)»;

11.10.

а) Приложение № 10 «Сводный баланс электрической энергии по сети «Исполнителя» (образец)»;

б) Приложение № 10а «Акт первичного учёта электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети «Заказчика» (образец)»;

в) Приложение № 10б «Акт первичного учёта электроэнергии, принятой в сеть «Исполнителя» из сети иных сетевых организаций (образец)»;

г) Приложение № 10в «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной в сеть «Заказчика» из сети «Исполнителя» (образец)»;

д) Приложение № 10г «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной в сеть иных сетевых организаций (образец)»;

е) Приложение № 10д «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной «Абонентам», присоединенных к сети «Исполнителя» (образец)»;

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

12.1. «Заказчик» ОАО «Пензаэнерго»:

ИНН: 5836604942 КПП: 583601001 р/сч № 40702810148000112719 в Пензенском ОСБ №8624

БИК: 045655635 к/сч 30101810000000000635 Адрес: 440000, г. Пенза, ул. Пушкина, 1/2

12.2. «Исполнитель»: ИУФ «Юр.электросеть» г. Кузнецк

ИНН: _____ КПП: _____

р/сч № _____

БИК: _____ к/сч _____

Адрес: _____

12.3. «Поставщик»: ОАО «Пензаэнергосбыт»

ИНН: 5835059003 КПП: 583501002

р/сч № 40702810400300000157 Пензенский ФАБ «ОРГРЭСБАНК» (ОАО) г. Заречный Пензенской области

БИК: 045655727 к/сч 30101810400000000727

Адрес: г. Пенза, Гагарина, 11Б

«Заказчик»: ОАО «Пензаэнерго»:

_____ С.И. Рябов
м.п. _____

«Поставщик»: ОАО «Пензаэнергосбыт»:

_____ А.В. Евдан
м.п. _____

«Исполнитель»:

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ПОСТАВЩИК»



МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

**МРСК
ВОЛГИ**

**ФИЛИАЛ ОАО «МРСК ВОЛГИ» —
«ПЕНЗАЭНЕРГО»**

ул. Пушкина/ул. Гладкова, д.1/2, г. Пенза, 440000
Телефон: (8412) 59-68-59. Факс: (8412) 59-67-31.
<http://www.penzaenergo.ru>
эл. почта: public@penzacom.ru



ПЕНЗАЭНЕРГО

№ МР6/24/ВК/250 ОТ 06.02.2013

На № _____ ОТ _____

Директору

МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецк

Шичкову А.И.

Орджоникидзе ул., д. 186 «А», г. Кузнецк,
обл. Пензенская, 442500

О направлении Соглашения

Уважаемый Александр Иванович!

01.02.2013г. ОАО «Пензаэнергосбыт» утратило статус Субъекта оптового рынка и Гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) на территории Пензенской области. В отношении указанного юридического лица прекращена продажа электроэнергии с оптового рынка, соответственно у ОАО «Пензаэнергосбыт» с 01.02.2013г. отсутствует электрическая энергия для продажи потребителям (юридическим и физическим лицам) в розницу.

В соответствии с п. 49 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 Потребитель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и заключить договор с новым Гарантирующим Поставщиком.

Решением Минэнерго РФ №29 от 24.01.2013 г. с 01.02.2013г. ОАО «МРСК Волги» присвоен статус Гарантирующего Поставщика на территории Пензенской области и переданы функции, которые ранее выполнялись ОАО «Пензаэнергосбыт».

Права и обязанности Гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) по договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче от 29.12.2006г. (рег. ОАО «МРСК Волги» № юр/д-07-57 от 19.01.2007г., рег. ОАО «Пензаэнергосбыт» № 686-ПЭСК/06 от 31.12.2006г.) с 01.02.2013г. переходят к ОАО «МРСК Волги» в лице филиала «Пензаэнерго» (смена Гарантирующего поставщика).

Все права и обязанности, возникшие между ОАО «Пензаэнергосбыт» и Вами по договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче от 29.12.2006г. (рег. ОАО «МРСК Волги» № юр/д-07-57 от 19.01.2007г., рег. ОАО «Пензаэнергосбыт» № 686-ПЭСК/06 от 31.12.2006г.) до 01.02.2013г. подлежат исполнению сторонами, по условиям договора, существовавшим до смены Гарантирующего Поставщика.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «МРСК Волги» (филиал «Пензаэнерго») предлагает Вам урегулировать с нашей организацией договорные отношения по поставке электроэнергии с 01 февраля 2013 года и направляет в Ваш адрес проект Соглашения от 01.02.2013 г. к действующему договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче, подписанный со стороны ОАО «Пензаэнергосбыт» и ОАО «МРСК Волги», в лице филиала «Пензаэнерго».

Обращаем ваше внимание, что условия действующего договора оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче, за исключением Поставщика электроэнергии и его реквизитов, остаются в неизменном виде.

Просим Вас оформить с Вашей стороны Соглашение от 01.02.2013 г. и производить оплату потребленной для целей компенсации потерь с 01.02.2013г. электроэнергии по указанным в Соглашении реквизитам.

Оформленное с Вашей стороны Соглашение от 01.02.2013 г. к действующему договору просим направить по адресу структурного подразделения филиала ОАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11 «б».

Приложение:

1. Соглашение от 31.01.2013г. на 1 листе в 3-х экземплярах.

**Заместитель директора по развитию и реализации услуг
филиала ОАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»**



В.А. Кочергин

Общество с ограниченной ответственностью
«Энерготрейдинг»

ОГРН 1107746839463, ИНН 7702743761, КПП 770201001

Филиал ООО «Энерготрейдинг» в г. Пенза

440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11 «б», тел. (8412) 55-90-19, 55-90-11, факс (8412) 48-51-80

№ 38/144 от 21.01.2014.

Директору

МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецк

А.И. Шичкову

442500, Пензенская обл., г. Кузнецк, ул.

Орджоникидзе, 186а

Храмову А.В.

Бух.

*Для предоставления и
исполнения.*

Уважаемый Александр Иванович!

04.02.14

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 23.12.2013 г. №910 с 1 января 2014 г. статус гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) на территории Пензенской области присвоен ООО «Энерготрейдинг». С этой даты ОАО «МРСК Волги» утратило статус гарантирующего поставщика на территории Пензенской области.

Учитывая вышеизложенное, ООО «Энерготрейдинг» предлагает Вам урегулировать договорные отношения по купле-продаже электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика ООО «Энерготрейдинг», в связи с чем направляет в Ваш адрес проект Соглашения от 09.01.2014 г. к договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купле-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче от 29.12.2006 г. (рег. ОАО «МРСК Волги» №юр/д-07-57 от 19.01.2007г., рег. ОАО «Пензаэнергосбыт» №686-ПЭСК/06 от 31.12.2006г.), подписанный со стороны ОАО «МРСК Волги», ОАО «Пензаэнергосбыт» и ООО «Энерготрейдинг».

Просим Вас:

1. В 2-х дневный срок после получения подписать, скрепить печатью с Вашей стороны Соглашение от 09.01.2014 г. и вернуть его по адресу филиала ООО «Энерготрейдинг» в г. Пенза: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11б.

2. Производить оплату фактических потерь электроэнергии в электрических сетях МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецк с 01.01.2014 г. ООО «Энерготрейдинг» по указанным в Соглашении реквизитам.

Приложение:

1. Соглашение от 09.01.2014 г. на 1 листе в 4-х экземплярах.

Директор филиала

ООО «Энерготрединг» в г. Пенза

В.А. Слепов

Т.В. Горбачева
Тел. (8412) 58-42-20

вход на №44 от 03.02.2014г.



ООО «ТНС энерго Пенза»

Телефон: (8412) 55-90-19
55-90-11

440039, Пензенская область,
г. Пенза, ул. Гагарина, 11Б

Факс: (8412) 48-51-80

E-mail: priem@penza.tns-e.ru

Сайт: www.penza.tns-e.ru

19.08.2014 № 38/5169

на № _____ от _____

«Об изменении реквизитов»

Директору
МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецк
А.И. Шичкову

442500, Пензенская обл., г. Кузнецк, ул.
Орджоникидзе, 186а

Храмов А.В.
Бух.
Для сведения
22.08.14

Уважаемый Александр Иванович!

Уведомляем Вас о **частичном изменении** с 6 августа 2014 года реквизитов **Гарантирующего поставщика** по действующему договору оказания услуг по передаче электроэнергии и купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче № 686 от 31.12.2006г. г. в связи с государственной регистрацией следующих изменений:

1. ликвидировано обособленное подразделение ООО «Энерготрейдинг» - филиал ООО «Энерготрейдинг» в г. Пенза;
2. изменено наименование ООО «Энерготрейдинг»:
 - полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза»;
 - сокращенное наименование: ООО «ТНС энерго Пенза»;
 - юридический и почтовый адрес (место нахождения общества): 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11"б".

Прочие реквизиты организации остаются без изменения.

Заместитель генерального директора
ОАО ГК «ТНС энерго» -
- управляющий директор

В.В. Африканов

исп.: Ефремова Ю.А.
тел.: 8(8412) 58-40-08

Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза»
Юридический адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина 11Б
ОГРН 1107746839463, ИНН 7702743761, КПП 583501001