

**ДОГОВОР № 9420/06**  
**оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)**

г. Ростов-на-Дону

« 16 » 12 2006 г.

ОАО «Ростовэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Управляющего директора Архипова Сергея Александровича, действующего на основании генеральной доверенности №1В-846 от 02.10.2006 года и договора «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Ростовэнерго», с одной стороны и ОАО «Шахтинский завод Гидропривод», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице кошмаренко Дмитрий Сергеевич М.А., действующего на основании обязанности №2 от 10.01.2006, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. Общие положения

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Точки приёма** – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, являющиеся местами передачи э/энергии от Заказчика Исполнителю, указаны в Приложении №2

**Точки поставки** – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей электрической энергии или смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении №3.

**Приём в сеть** – объём электрической энергии принятый Исполнителем в точках приёма.

**Полезный отпуск** – объём электрической энергии переданный Исполнителем в точках поставки.

**Потери э/энергии** – разница между приёмом в сеть и полезным отпуском.

1.2. Заказчик заключает настоящий договор в интересах Энергосбытовых компаний, которым в соответствии с заключёнными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми компаниями договора энергоснабжения и присоединённым к сетям исполнителя.

### 2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электроэнергии, от точек приёма до точек поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электроэнергии в порядке, установленном настоящим договором (далее по тексту Договором).

### 3. Права и обязанности сторон:

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать общие требования оперативно-технического (диспетчерского) управления процессом передачи, распределения, отпуска и потребления электрической энергии, в соответствии с Перечнем распределения оборудования по способу диспетчерского управления.

3.1.3. Осуществлять учет электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объемов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, за коммерческий расчет принимаются данные приборов резервного (контрольного) учета электроэнергии соответствующей Стороны.

3.1.4. Обеспечивать взаимную передачу данных коммерческого учета, включая данные Автоматизированной информационно измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

3.1.5. Соблюдать условия и порядок расчетов за оказанные услуги, установленные настоящим Договором.

3.1.6. Производить ежемесячно взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки платежей по договору» до 15 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

3.1.7. При изменении у Заказчика или Исполнителя состава точек приёма и (или) поставки электроэнергии, вносить изменения в Договор, путем заключения дополнительного соглашения.

3.1.8. Осуществлять контроль за показателями качества электроэнергии (ПКЭ) измерителями показателей качества электроэнергии в соответствии с нормативно техническими документами.

3.1.9. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, за 30 дней направлять письмо другой стороне о расторжении или изменении условий настоящего Договора.

3.1.10. В десятидневный срок сообщать сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности и других обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.11. Стороны признают следующие существенные условия настоящего Договора:

- Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определяются «Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», являющейся Приложением № 4 к данному Договору.
- Суммарная по уровням напряжения величина разрешённой к использованию мощности энергопринимающих устройств Исполнителя, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Заказчика, а также величина разрешённой мощности Потребителей, по каждой точке присоединения, определены сторонами в Приложении № 1 к данному Договору.
- Величина присоединенной (заявленной) электрической энергии (мощности), в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства по передаче её в точки поставки, определены сторонами в Приложении № 1 к данному Договору.
- Перечень точек приёма, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа,

номера) в сечении Исполнителя и Заказчика указаны в Приложении № 2 к данному договору.

- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа, номера) в сечении Исполнителя и Потребителя или смежной сетевой организации указаны в Приложении № 3 к данному договору.
- Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий указаны в Приложении № 9.

3.1.12. При передаче мощности больше разрешенной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно, в том числе путем заключения договора технологического присоединения.

3.1.13. Ежегодно до 1 января стороны обязуются предоставлять списки лиц, имеющих право ведения оперативных переключений и переговоров.

### **3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Обеспечить передачу электроэнергии и мощности, приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах согласованных в Приложении №1 и объёмах потерь в сетях Исполнителя.

3.2.2. Поддерживать в точках приёма показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.

3.2.3. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.2.4. Согласовывать с Исполнителем сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Заказчика не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.2.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния.

3.2.6. Доводить до Исполнителя не позднее 1 октября текущего года, графики временного ограничения (отключения) электрической энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения, согласованные в установленном действующим законодательством порядке.

3.2.7. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика. Не менее чем за 3 рабочих дня уведомлять Исполнителя о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета в присутствии Исполнителя.

3.2.8. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электроэнергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;
- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.2.9. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

3.2.10. Направлять Исполнителю письменное уведомление о переходе Потребителей на обслуживание к другой сбытовой компании, в срок, не более 5 дней с момента получения уведомления от соответствующей сбытовой компании.

3.2.11. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.12. Представлять Исполнителю сведения об объемах потребления и величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, в разрезе Энергосбытовых компаний, имеющих договора с потребителями и смежных сетевых организаций, присоединённых к сетям Исполнителя.

Сведения представляются Заказчиком в следующие сроки:

- плановые годовые объемы потребления электрической энергии и мощности на следующий календарный год (с разбивкой по месяцам) – за 14 дней до срока представления плановых годовых балансов Исполнителя в ФСТ.
- Квартальные объемы потребления электрической энергии и мощности для корректировки квартального баланса (с разбивкой по месяцам) – за 85 дней до начала квартала.

3.2.13. Включить в договора на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) с Энергосбытовыми компаниями, обслуживающими Потребителей технологически присоединенных к электрической сети Исполнителя обязанность:

3.2.13.1. Оформлять совместно с Исполнителем до 3-го числа месяца «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения №6, содержащий объемы электрической энергии, переданные Исполнителем в точках поставки Потребителям.

3.2.13.2. Ежемесячно в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным, представлять Исполнителю в согласованном с ним формате, сведения о фактической потреблении электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.2.13.3. Включить в договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) обязанность Потребителя:

- обеспечивать беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя для контроля технического состояния и снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии.

- обеспечивать в согласованное время и дату производство необходимых оперативных переключений.

- в случае установки расчетных приборов учета в электрических установках Потребителей, представлять в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным Исполнителю данные о потреблении электрической энергии, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца, в том числе данные необходимые для формирования почасовых заявок по точкам поставки с присоединенной мощностью оборудования 750 кВА и выше.

### **3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои сети от точек приёма до точек поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в Приложении №1.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией связанные с компенсацией потерь, возникших в

иной энергосбытовой организацией связанные с компенсацией потерь, возникших в принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании объектах сетевого хозяйства.

3.3.3. Поддерживать объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие Исполнителю или находящиеся у него на ином законном праве и обеспечивающие передачу электрической энергии в интересах Заказчика, в состоянии готовности к несению нагрузки и осуществлению передачи электрической энергии надлежащих параметров в установленных настоящим Договором объемах.

3.3.4. Поддерживать в точках поставки показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики. Категория надежности энергоснабжения потребителей присоединённых к сетям Исполнителя устанавливается в соответствии с требованиями действующего законодательства в области электроэнергетики и соответствующими договорами энергоснабжения.

3.3.5. Согласовывать соответствующим Сбытовым компаниям, имеющим договора энергоснабжения с потребителями, присоединёнными к сетям Исполнителя все приложения к данным договорам.

3.3.6. Безусловно, соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину и требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Заказчика в нормальных, ремонтных и аварийных режимах.

3.3.7. Выполнять оперативные команды и распоряжения оперативно-диспетчерского персонала Заказчика по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с действующим законодательством РФ, ПТЭ, диспетчерскими инструкциями и Перечнем распределения оборудования по способу диспетчерского управления.

3.3.8. Производить ограничения или отключения потребителей неплательщиков по письменной заявке Заказчика при соблюдении требований, установленных действующими нормативными правовыми актами РФ;

3.3.9. Незамедлительно уведомлять Заказчика об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

3.3.10. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя. Не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять Заказчика о планируемых работах в цепях расчетных приборов учета. Осуществлять замену и проверку установленных у Исполнителя расчетных приборов учета в присутствии Заказчика.

3.3.11. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности) и контроля качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.12. В соответствии с заданием филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», для обеспечения системной надежности электрических сетей Заказчика, разрабатывать графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использования средств противоаварийной автоматики, в соответствии с действующим законодательством.

информацию, связанную с режимами работы сетей заказчика, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.14. Оборудовать точки присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учета электрической энергии, отвечающими требованиям Правил учёта электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

3.3.15. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчетных приборов учета, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.3.16. Совместно со смежной сетевой организацией до 2-го числа месяца следующего за расчетным оформлять «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения №7, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки со смежной сетевой организацией.

3.3.17. Совместно с Потребителями до 2-го числа месяца следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета», содержащие показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках поставки Потребителям.

3.3.18. Обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Энергосбытовой компании, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учета, установленным на электросетевых объектах Исполнителя для контроля технического состояния и снятия показаний приборов учета.

3.3.19. Обеспечивать в согласованное со смежной сетевой организацией или Потребителем время и дату производство необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя.

#### **3.4. Заказчик имеет право:**

3.4.1. Участвовать в работе комиссий по расследованию технологических нарушений нормального режима работы электрических сетей Исполнителя, в случаях предъявления потребителями исков по возмещению ущерба, нанесённого такими нарушениями.

3.4.2. Требовать поверки и замены, находящихся на балансе Исполнителя расчетных приборов учета при обнаружении их неисправности. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках приема электроэнергии (мощности) приборы учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

3.4.3. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным системы АИИС КУЭ. По предварительному согласованию с Исполнителем направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета.

3.4.4. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.4.5. Доступа к первичным «Актам съема показаний приборов учета» в точках поставки Потребителям, используемых при формировании «Сводного акта полезного отпуска».

3.4.6. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ и Перечнем распределения оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.7. Применять по распоряжению филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» при возникновении аварийного дефицита электрической энергии и мощности графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), системную противоаварийную автоматику АЧР, САОН.

3.4.8. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю э/энергии расчётным путём в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правилами коммерческого учёта на розничных Рынках электрической энергии.

3.4.9. Осуществлять иные права для исполнения обязательств по настоящему Договору.

### **3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, по согласованию с Потребителями.

3.5.2. Приостанавливать передачу электроэнергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением соответствующих энергосбытовых компаний путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями:

3.5.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.5.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.5.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности;

3.5.3. Приостанавливать передачу электроэнергии путем введения полного или частичного ограничения режима потребления в случаях, определенных в п. 24 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861.

3.5.4. Беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам и системам коммерческого учета, находящихся на балансе и обслуживании Заказчика.

3.5.5. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

3.5.6. Осуществлять иные права, для исполнения обязательств по настоящему Договору.

### **4. Цена договора и порядок расчетов.**

4.1. Расчетным периодом для определения объема оказанных Исполнителем услуг является один календарный месяц.

4.2. Учет переданной электроэнергии осуществляется по приборам учета, указанным в Приложениях № 2 и №3. Количество электроэнергии, фактически принятой и переданной за

расчетный месяц, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца по показаниям приборов коммерческого учета и оформляется двусторонним «Актом приёма-передачи электрической энергии» по форме Приложения № 5.

4.2.1. «Акт приёма-передачи электрической энергии» составляется на основании двухсторонних «Сводных актов полезного отпуска» по форме Приложения № 6, подписанных уполномоченными лицами Исполнителя и каждой Сбытовой компании обслуживающих потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя и двухсторонних «Актов сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 7 со смежными сетевыми организациями, за исключением ГУП РО «Донэнерго», подписанных уполномоченными представителями смежной сетевой организации и Исполнителя.

4.2.2. «Сводный акт полезного отпуска» с каждой сбытовой компанией составляется на основании первичных «Актов съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 4.2.3.

4.2.3. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно со Сбытовой компанией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному потребителю в соответствии с правилами учёта э/энергии на розничном рынке.

4.3. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

4.4. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электроэнергии, подлежащих оплате за расчетный период, определяется исходя из утвержденных уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, дифференцированных по уровням напряжения, путем умножения тарифа на объем электрической энергии, отражённый в «Акте приёма-передачи электрической энергии» за расчетный период. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством РФ.

4.5. Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику расчет объема переданной электроэнергии, оформленный «Актом приёма-передачи электрической энергии» в двух экземплярах и копии «Сводных актов полезного отпуска» по каждой Сбытовой компании и «Актов сальдо-перетоков» со смежными сетевыми организациями.

4.6. Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения рассмотреть представленные документы и подписать их.

4.7. При наличии у Заказчика претензий относительно содержания представленных Сводных актов полезного отпуска и (или) Актов сальдо перетоков электрической энергии, Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт приёма-передачи электрической энергии» Заказчиком не подписывается.

4.8. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предоплату, исходя из договорного объема предоставленных услуг, с применением промежуточных платежей:

- до 15 числа расчетного месяца – 20 % от месячной договорной стоимости услуг;
- до 25 числа расчетного месяца – 30 % от месячной договорной стоимости услуг;

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Заказчиком на основании счета, выставленного Исполнителем за фактический

объём оказанных услуг в расчетном периоде не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

4.9. Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным на основании «Акта приема-передачи электроэнергии» оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения №8 к настоящему договору и счёт-фактуру.

4.10. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или в иной форме, предусмотренной законодательством РФ по согласованию Сторон.

## **5. Ответственность сторон.**

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Заказчик несет ответственность за качество э/энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество э/энергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки.

5.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств вызвано следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).

5.5. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора.

## **6. Разрешение споров**

6.1. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего договора путём переговоров.

6.2. Все неурегулированные Сторонами споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

## **7. Срок действия договора.**

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с 1 января 2007г., но не ранее установления Исполнителю Региональной службой по тарифам Ростовской области тарифа на передачу электрической энергии и действует по 31 декабря 2007г. включительно.

7.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключения нового Договора.

## **8. Прочие условия.**

8.1. Все дополнения и изменения настоящего Договора будут вноситься с письменного согласия обеих Сторон путем подписания дополнительных Соглашений, являющихся неотъемлемой частью данного Договора.

8.2. Стороны пришли к соглашению о том, что Приложение №9 «Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных

мероприятий» оформляется Сторонами в течение действия Договора после определения и согласования перечня таких объектов.

8.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

8.4. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

## 9. Приложения.

1. Договорные объемы услуг по передаче электроэнергии (мощности).
2. Перечень точек приёма электрической электроэнергии.
3. Перечень точек поставки электрической электроэнергии.
4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.
5. Форма «Акта приёма передачи электрической энергии».
6. Форма «Сводного акта полезного отпуска».
7. Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».
8. Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.
9. Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.

## 10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

### Заказчик ОАО «Ростовэнерго»

344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Б. Садовая, 49  
ИНН 6164102637

Расчетный счет: 40702810400000006698

в ОАО КБ «Центр-Инвест»,

344010, г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 62

Кор/счет: 30101810100000000762

БИК 046015762

Тел. (863) 240-20-05, 299-98-87

Факс: (863) 240-55-08, 238-53-66

Управляющий директор  
ОАО «Ростовэнерго»

С.А.Архипов



### Исполнитель

ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

346513, г. Шахты Ростовской обл., пр. Жуковский, 2  
ИНН 6155010796

Ак. сб. РР (ОАО) Новочеркасское отделение  
№ 1799

Р/с 40702810752450101085  
К/с 30101810600000000602 в Юго-

Западный банк Ак. сб. РР (ОАО)  
БИК 046015602

ИНН банка 7707083893 КПП банка 615002001  
ОГРН 1027700132196 ОКПО 02754022

Юрид. банк: 346430, г. Новочеркасск,  
пр. Плехановский, 598

Коммерческий директор ОАО «ШЗГ»

М.А. Сашинков  
С протоколом заседания



**Протокол разногласий**  
к договору № 9420/06 оказания услуг по передаче  
электрической энергии (мощности) от 26.12.2006

г. Шахты

**Заказчик:** ОАО «Ростовэнерго»

**Исполнитель:** Открытое акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод»

Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя
П.3.1.8. по тексту договора	П.3.1.8. изложить: «Стороны обязуются совместными действиями осуществлять контроль...» далее до конца пункта
П.3.3.4. по тексту договора	П.3.4.4. первое предложение изложить: Не снижать показатели качества от точек приема до точек поставки и обеспечивать надежность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.
П.3.3.6. по тексту договора	П.3.3.6. исключить: «и аварийных»
П.3.3.7. по тексту договора	П.3.3.7. исключить: «ограничению и»
П.3.3.8. по тексту договора	П.3.3.8. исключить: «ограничения или»
П.3.3.12. по тексту договора	П.3.3.12. фразу «разрабатывать графики» заменить на: «согласовывать графики»
П.3.3.15. по тексту договора	П.3.3.15. первое предложение изложить: «Осуществлять по обоснованному требованию Заказчика...» далее до конца предложения
П.3.5.1. по тексту договора	П.3.5.1. исключить: «ограничение или»
П.3.5.2. и 3.5.3. по тексту договора	П.3.5.2. и 3.5.3. фразу «путем введения полного или частичного ограничения» заменить на: «путем введения полного ограничения»

Стороны договорились принять условия договора № 9420/06 оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 26.12.2006 с изменениями, указанными в настоящем протоколе разногласий, в редакции Исполнителя.

**Заказчик:**

  
С.А. Архипов  
для договоров  
ИНН 6184102837

*с протоколом разногласия*

**Исполнитель:**

  
М.А. Самойлов



## Протокол урегулирования к протоколу разногласий

к договору № 9420/06 от 26.12.2006г.

оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) между  
ОАО «Ростовэнерго» и ОАО «Шахтинский завод Гидропривод»

г.Ростов-на-Дону

« 13 » сентября 2007г.

№/ №	Редакция ОАО «Ростовэнерго» («Заказчика»)	Редакция ОАО «Шахтинский завод Гидропривод» («Исполнителя»)	Согласованная редакция
1	2	3	4
1	п.3.1.8 по тексту договора	п.3.1.8 изложить: «Стороны обязуются совместными действиями осуществлять контроль...» далее по тексту.	п.3.1.8 изложить: «Стороны обязуются совместными действиями осуществлять контроль...» далее по тексту.
2	п.3.3.4. по тексту договора	п.3.3.4. первое предложение изложить: «Не снижать показатели качества от точек приема до точек поставки и обеспечивать надежность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.»	п.3.3.4.первое предложение изложить: «Не снижать показатели качества от точек приема до точек поставки и обеспечивать надежность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики.»
3	п.3.3.6. по тексту договора	п.3.3.6. исключить: « и аварийных»	п.3.3.6. по тексту договора
4	п.3.3.7. по тексту договора	п.3.3.7. исключить: « ограничению и »	п.3.3.7 по тексту договора
5	п.3.3.8 по тексту договора	п.3.3.8. . исключить: « ограничения или »	п.3.3.8. по тексту договора
6	п.3.3.12. по тексту договора	п.3.3.12. фразу «разрабатывать графики» заменить на фразу «согласовывать графики»	п.3.3.12. по тексту договора
7	п.3.3.15. по тексту договора	п.3.3.15. первое предложение изложить: « Осуществлять по обоснованному требованию Заказчика ...» далее по	п.3.3.15. первое предложение изложить: « Осуществлять по обоснованному

		тексту.	требованию Заказчика ...» далее по тексту.
8	п.3.5.1. по тексту договора	п.3.5.1. исключить: « ограничения или	п.3.5.1. по тексту договора
9	п.3.5.2 и п.3.5.3. по тексту договора	п.3.5.2 и п.3.5.3. фразу «путем введения полного или частичного ограничения « заменить на фразу « путем введения                      полного ограничения»	п.3.5.2 и п.3.5.3. по тексту договора

**«Заказчик»**  
**ОАО «Ростовэнерго»**



  
 « 13 » 02 2007 г.  
 М.П.

**«Исполнитель»**  
**ОАО «Шахтинский завод**  
**Гидропривод»**



  
 М.А.Самойлов  
 М.П.

**Дополнительное соглашение о правопреемнике** *н 1*  
**к договору № 9420/06 от 26 декабря 2006г.**

г. Ростов-на-Дону

« 29 » 08 2007г

ОАО «Ростовэнерго» в лице директора по реализации услуг Федорова Николая Владимировича, действующего на основании доверенности от 31.01.2007 г. № 1-631, именуемое в дальнейшем Заказчик, и ОАО «Шахтинский завод Гидропривод» в лице управляющего фирмой Николай Валерьевич, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Исполнитель, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. После принятия Заказчиком решения о реорганизации в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга», Исполнитель не будет предъявлять требования о досрочном исполнении обязательств по договору № 9420/06 от 26.12.2006 г.
2. Права и обязанности по указанному договору, согласно положений пункта 2 статьи 58 Гражданского кодекса и пункта 1 статьи 17 Федерального закона «Об акционерных обществах» переходят к правопреемнику ОАО «Ростовэнерго» - ОАО «МРСК Юга» с момента внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «Ростовэнерго», в результате реорганизации в форме присоединения.
3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами.
4. Адреса реквизиты и подписи сторон.

**Заказчик:**

**ОАО «Ростовэнерго»**

344002, г. Ростов-на-Дону,  
ул. Б. Садовая, 49  
ИНН 6164102637  
КПП 615250001  
Расчетный счет: 4070281040000006698  
в ОАО «КБ «Центр-Инвест»,  
344010, г. Ростов-на-Дону,  
Кор/счет: 301018101000000000762  
БИК 046015762  
Тел. (863) 240-20-05, 299-98-87  
Факс: (863) 240-55-08, 238-53-66



*[Signature]*  
Н.В. Федоров

**Исполнитель:**

**ОАО «Шахтинский завод  
Гидропривод»**

*346513, г. Шахты Ростовской обл.*  
*пер. Якутский 2*  
*Тел. 6155610796 КПП 615501001*  
*Новочеркасская область 1799*  
*Юго-Западный банк СБ РФ*  
*г. Ростов-на-Дону*  
*Р/с 40702810750450101085*  
*К/с 3010*  
*Б/и*  
*Тел. 863611150 296-295*



*[Signature]*  
В. В. Гершен

**Дополнительное соглашение № 2**  
**к договору оказания услуг по передаче электрической**  
**энергии (мощности) от 26.12.2006 года № 9420/06**

г.Ростов-на-Дону

« 22 » 11 2007г.

ОАО «Ростовэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора по развитию и реализации услуг **Федорова Николая Владимировича**, действующего на основании **Доверенности № 8557 от 16.10.2007 года**, с одной стороны и ОАО «Шахтинский 3-д Гидропривод», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Управляющего Геркен Николая Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в связи с внесением ФСТ России изменений и дополнений в «Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую энергию на розничном (потребительском) рынке», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В целях приведения условий Договора № 9420/06 от 26.12.2006 года в соответствие с Приказом ФСТ России от 31 июля 2007 года №138-э/6:

1.1. Пункт 1.1. Договора изложить в редакции:

«Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

**Точки приема** – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Исполнителя к электрическим сетям Заказчика и (или) смежной сетевой организации, являющиеся местами передачи электроэнергии в сеть Исполнителя, указаны в Приложении №2.

**Точки поставки** – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Потребителей электрической энергии к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику и (или) места поставки электроэнергии для собственного потребления Исполнителя по соответствующему договору энергоснабжения, указаны в Приложении №3.

**Приём в сеть** – сальдированный объём электрической энергии принятый Исполнителем в свою сеть, определяемый как разница электрической энергии принятой в точках приема и переданной в точках отдачи.

**Полезный отпуск** – объём электрической энергии, определяемый Исполнителем в точках поставки.

**Потери э/энергии** – разница между приёмом в сеть и полезным отпуском.

**Точки отдачи** - места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) и прочих объектов электроэнергетики Заказчика и (или) смежных сетевых организаций к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении №2.

**Заявленная мощность** – определенная соглашением Сторон величина потребляемой Исполнителем из сети Заказчика мощности по точкам приема, исчисляемая в мегаваттах.

**Максимальная мощность** – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Исполнителя, исчисляемая в мегаваттах и оговоренная в договоре технологического присоединения и (или) подписанном Исполнителем и Заказчиком акте технологического присоединения.

**Присоединенная мощность** – совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети Заказчика (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств Исполнителя, исчисляемая в мегавольт-амперах.

**Смежная сетевая организация** – сетевая организация, за исключением Заказчика, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (электрических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям».

1.2. Пункт 1.2. Договора изложить в редакции:

«Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых компаний, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми компаниями договора энергоснабжения и присоединенным к сетям Исполнителя.
- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии (мощности)».

1.3. Дополнить Договор пунктом 1.3. следующего содержания:

«Перечень энергосбытовых компаний и потребителей в интересах, которых заключается настоящий Договор с указанием величины заявленной электрической энергии и мощности по каждому потребителю, а по населению совокупно, перечень смежных сетевых организаций с указанием величины заявленной электрической энергии и мощности по каждому присоединению, а так же перечень присоединений Заказчика с указанием величины заявленной электрической энергии и мощности по каждому присоединению определены сторонами в Приложении №1 к данному Договору».

1.4. Пункт 2.1. Договора изложить в редакции:

«Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электроэнергии (мощности), от точек приёма до точек отдачи и поставки путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии (мощности) через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электроэнергии (мощности) в порядке, установленном настоящим договором».

1.5. Второй абзац п.3.1.11. Договора изложить в редакции:

« - Суммарная величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обеспечивает передачу электрической энергии и величина максимальной мощности по каждому присоединению Исполнителя к сетям Заказчика определена сторонами в Приложении №5 к настоящему Договору».

1.6. Третий абзац п.3.1.11. Договора изложить в редакции:

«- Суммарный заявленный сальдированный переток электрической энергии и величина заявленной электрической энергии по каждой точке приема и отдачи, определены сторонами в Приложении № 5 к данному Договору».

1.7. Четвертый абзац п.3.1.11. Договора изложить в редакции:

«- Перечень точек приёма и отдачи, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа, номера) в сечении Исполнителя – Заказчика и Исполнителя – смежной сетевой организации указаны в Приложении № 2 к данному Договору».

1.8. Пятый абзац п.3.1.11. Договора изложить в редакции:

«- Перечень точек поставки, с указанием места установки приборов учета, его типа, номера, трансформаторов тока (ТТ) (его типа, номера) и трансформатора напряжения (ТН) (его типа, номера) в сечении Исполнителя - Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 3 к данному Договору».

1.9. Дополнить п.3.1.11. Договора абзацами следующего содержания:

«- Суммарная заявленная величина мощности и величина заявленной мощности по каждому присоединению Исполнителя к сетям Заказчика, определены сторонами в Приложении № 5 к данному Договору;

- Суммарная величина присоединенной мощности и величина присоединенной мощности по каждому присоединению Исполнителя к сетям Заказчика определена сторонами в Приложении №5 к настоящему Договору».

1.10. Пункт 3.1.12. Договора изложить в редакции:

«При передаче мощности больше максимальной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно путем заключения договора технологического присоединения».

1.11. Пункт 3.2.1. Договора изложить в редакции:

«Обеспечить передачу электроэнергии и мощности, приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, до точек приёма Исполнителя в объёмах согласованных в Приложении №5».

1.12. Пункт 3.2.13.2. Договора изложить в редакции:

«Ежемесячно в срок до 12.00 1-го числа месяца следующего за расчетным, представлять Исполнителю совокупные сведения об оплаченном количестве электрической энергии Потребителями (физическими лицами)».

1.13. Пункт 3.3.1. Договора изложить в редакции:

«Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими энергосбытовыми компаниями на оптовом и розничном рынках электрической энергии, через свои сети от точек приёма до точек отдачи и поставки в соответствии с согласованными объемами, указанными в Приложении №1 и Приложении №5».

1.14. Пункт 3.3.2. Договора изложить в редакции:

«Самостоятельно урегулировать отношения с Гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией связанные с компенсацией потерь, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства».

1.15. Пункт 3.3.4. Договора изложить в редакции:

«Поддерживать в точках поставки и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с VIII разделом Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики. Категория надёжности энергоснабжения потребителей присоединённых к сетям Исполнителя устанавливается в соответствии с требованиями действующего законодательства в области электроэнергетики и соответствующими договорами энергоснабжения».

1.16. Пункт 3.3.16 Договора изложить в редакции:

«Представлять Заказчику до 3-го числа месяца следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо перетоков электрической энергии» по форме Приложения №7, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации».

1.17. Дополнить Договор пунктом 3.3.20. следующего содержания:

«Представлять Заказчику до 3-го числа месяца следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой компании «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 6, составленный на основании первичных «Актв съёма показаний приборов учёта» в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 3.3.22. и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой компании и потребителей».

1.18. Дополнить Договор пунктом 3.3.21. следующего содержания:

« В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п.3.3.17. первичных «Актв съёма показаний приборов учёта» по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на

основании данных энергосбытовой компании об оплаченном количестве электрической энергии Потребителями (физическими лицами)»).

1.19. Дополнить Договор пунктом 3.3.22. следующего содержания:

«При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно со Сбытовой компанией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учета, в котором определяют величину полезного отпуска данному потребителю в соответствии с правилами учёта э/энергии на розничном рынке».

1.20. Пункт 4.2. Договора изложить в редакции:

«В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей Исполнителя Стороны используют заявленную мощность, согласованную в Приложении №5, определяемую в мегаваттах (МВт);

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в сетях Исполнителя Стороны используют фактический суммированный сальдо - переток электроэнергии между Заказчиком и Исполнителем, а так же Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении №2. Сальдированное количество электрической энергии, фактически принятое в расчетном месяце Исполнителем, определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а так же между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 7».

1.21. Пункт 4.2.1., 4.2.2., 4.2.3. Договора – исключить.

1.22. Пункт 4.3. Договора изложить в редакции:

«Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя устанавливаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Индивидуальные тарифы содержат две ставки:

- ставку на содержание электрических сетей;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

В случае если для Исполнителя регулирующим органом не установлена одна из ставок тарифа, расчет за услуги производится Заказчиком с использованием величины установленной ставки».

1.23. Пункт 4.4. Договора изложить в редакции:

«Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии за расчетный период, определяется путем сложения:

- стоимости услуг на содержание электрических сетей, определяемой путем умножения ставки тарифа на содержание электрических сетей на величину заявленной мощности согласованную сторонами в Приложении №5;

- стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определяемой путем умножения ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу на суммированную величину фактического сальдо - перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а так же Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженном в «Актах сальдо перетоков электрической энергии».

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации».

1.24. Пункт 4.5. Договора изложить в редакции:

«Исполнитель до 3 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра, оформленного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения №8 к настоящему договору, один экземпляр, подписанного со своей стороны и со стороны филиала Заказчика «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и Заказчиком и по одному экземпляру,

подписанного со своей стороны и стороны каждой смежной сетевой организации «Акта сальдо перетоков электрической энергии» между Исполнителем и смежной сетевой организацией».

1.25. Пункт 4.6. Договора изложить в редакции:

«Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр в адрес Исполнителя».

1.26. Пункт 4.7. Договора изложить в редакции:

«При наличии у Заказчика претензий относительно содержания представленных «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» и (или) «Акт сальдо перетоков электрической энергии», Заказчик обязан в течение одного дня с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» Заказчиком не подписывается».

1.27. Пункт 4.8. Договора изложить в редакции:

«Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предварительную оплату, исходя из заявленной величины мощности и договорного объема сальдо перетока электрической энергии, согласованных сторонами в Приложении №5, с применением промежуточных платежей:

- до 15 числа расчетного месяца – 20 % от месячной договорной стоимости услуг;
- до 25 числа расчетного месяца – 30 % от месячной договорной стоимости услуг.

Окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии производится Заказчиком на основании счета, выставленного Исполнителем за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Окончательный счет выставляется Исполнителем на разницу фактической стоимости оказанных услуг и суммарной стоимости услуг, предъявленной Заказчику к оплате в счетах на предварительную оплату».

1.28. Пункт 4.9. Договора изложить в редакции:

«Исполнитель до 5 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счёт-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде».

1.29. Дополнить п.5.3. Договора абзацами следующего содержания:

«- Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей (Сбытовой компании), в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика».

«- Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей (Сбытовой компании) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя. Исполнитель в течение календарного месяца направляет Заказчику отзыв по всем поступившим претензиям».

1.30. Дополнить Договор пунктом 8.5. следующего содержания:

«Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электроэнергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электроэнергии, в том числе подписания «Акта сальдо перетоков электрической энергии».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств».

1.31. Пункт 1 Раздела 9 Договора изложить в редакции:

«Перечень энергосбытовых компаний, смежных сетевых организаций и потребителей»

1.32. Пункт 5 Раздела 9 Договора изложить в редакции:

«Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности)»

1.33. Приложение №1 Договора изложить в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.34. Приложение №2 Договора изложить в редакции Приложения №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.35. Приложение №5 Договора изложить в редакции Приложения №3 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.36. Приложение №8 Договора изложить в редакции Приложения №4 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 января 2008 года и действует до окончания срока действия Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

### Подписи Сторон:

**Заказчик:**

Директор по развитию и реализации услуг

  
\_\_\_\_\_  
**Н.В.Федоров**  
М.П. 

**Исполнитель:**

  
\_\_\_\_\_  
(должность)  
**Н. Б. Герасимов**  
(подпись) (Ф.И.О.)  
М.П. 

  
  
М. Бух. 