

ДОГОВОР № 9405/06
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

« 26 » 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 «Аэропорт Ростов-на-Дону», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Технического директора Марасулова, действующего на основании доверенности от 10.01.07 № 1/36, 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 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 энергии – разница между приёмом в сеть и полезным отпуском.

1.2. Заказчик заключает настоящий договор в 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 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 надёжности 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 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 надёжности 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 надёжность 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 надёжности электрических сетей Заказчика, разрабатывать графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) и использования средств противоаварийной автоматики, в соответствии с действующим законодательством.

3.3.13. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую 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 учёта в точках поставки Исполнитель совместно со Сбытовой компанией и представителем Потребителя составляют акт о нарушении учёта, 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 объем 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»



пр. Архипов
238 5359

факс при звонке 60

238 54-42

238 53-11

Исполнитель

ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»

344066, г. Ростов-на-Дону
пр. Молоховца, 270/11
ИНН 6166014054
Р/С 407028104000000004348
Юридический банк Сбербанка
К/С 30101810600000000602
БИК 046015762
ОПРН 1026104023450
КПП 616601001
Тел. (863) 276-48-81
Факс (863) 252-75-07

Технический директор
ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»



Дополнительное соглашение № 2
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) от 26.12.2006 года № 9405/06

г.Ростов-на-Дону

« 5 » 12 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 «Аэропорт Ростов-на-Дону», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, 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 № 9405/06 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 «Актов 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 «Актов 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
ИНН 6164112637
М.П.



Исполнитель:

(должность)

(подпись) (Ф.И.О.)
М.П.




Дополнительное соглашение № 3
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 9405/06 от 26.12.2006г.

г. Ростов-на-Дону

«09» 12 2009г.

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала по развитию и реализации услуг Попова Михаила Ивановича, действующего на основании доверенности от 13 июля 2009 года № 5926, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Аэропорт Ростов-на-Дону» (ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону») в лице начальника аэродромно-технического комплекса Муратова Федора Ефимовича, действующего на основании доверенности от 01 ноября 2009г. № 114965, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Изложить Приложение № 5 к Договору № 9405/06 от 26.12.2006г. «Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности)» в редакции Приложения № 1 к данному Дополнительному соглашению.

2. Остальные условия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 9405/06 от 26.12.2006г. остаются без изменений и Стороны подтверждают свои обязательства по ним.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2010г. и действует до 31.12.2010г.

4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны и является неотъемлемой частью Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 9405/06 от 26.12.2006г.

«Заказчик»

ОАО «МРСК Юга»

Заместитель директора филиала по развитию и реализации услуг

М.П.


М.И. Попов


«Исполнитель»

ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»

по Начальнику
аэродромно-технического
комплеха


Ф.Е. Муратов


Нач. отдел. 

Договорные объемы услуг по передаче электрической электроэнергии (мощности) на 2007 год

ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

(наименование сетевой организации)

Наименование потребителя услуг (смежной сетевой организации), питающего присоединения		Уровень питающего напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс.кВтч / кВт												ГОД	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителей, кВт (кВт)	Суммарная по уровням напряжения величина разрешенной к использованию мощности энергопринимающих устройств сетевой организации, кВт.
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО:	электроэнергия	ВН - 110 кВ и выше	1650,000	1560,000	1621,000	1233,000	1147,000	1162,000	1221,000	1366,000	1179,000	1346,000	1021,000	1648,000	16154,000		X
ИТОГО:	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ	1502,7	1112,3	1190,5	966,9	1013,0	892,3	989,3	1139,5	890,8	1085,1	1180,5	1234,6	13197,5		X
Всего электроэнергия:			3152,650	2672,300	2811,500	2199,900	2160,000	2054,300	2210,300	2505,500	2069,800	2431,100	2201,500	2882,600	29351,450	X	X
Протребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"																	
ВСЕГО:	электроэнергия	ВН - 110 кВ и выше	1650,000	1560,000	1621,000	1233,000	1147,000	1162,000	1221,000	1366,000	1179,000	1346,000	1021,000	1648,000	16154,000		X
ВСЕГО:	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ	1502,7	1112,3	1190,5	966,9	1013,0	892,3	989,3	1139,5	890,8	1085,1	1180,5	1234,6	13197,5		X
Всего электроэнергия:			3152,7	2672,3	2811,5	2199,9	2160,0	2054,3	2210,3	2505,5	2069,8	2431,1	2201,5	2882,6	29351,5		
в том числе по присоединениям:																	
ОАО Ростовский з-д	эл.энерг.	ВН-110	760,000	740,000	725,000	605,000	525,000	535,000	545,000	605,000	535,000	630,000	206,000	825,000	7236,000		X
Теплоэнерго	эл.энерг.	ВН-110	415,000	380,000	394,000	150,000	116,000	80,000	115,000	131,000	120,000	239,000	409,000	410,000	2959,000		X
ЗАО фирма ЦВ "Протек"	эл.энерг.	ВН-110	55,000	55,000	56,000	46,000	44,000	49,000	57,000	75,000	59,000	60,000	62,000	63,000	681,000		X
Гудп "СКЦ АУВД "Стрела"	эл.энерг.	ВН-110	420,000	385,000	446,000	432,000	462,000	498,000	504,000	555,000	465,000	417,000	344,000	350,000	5278,000		X
	эл.энерг.	СН2	215,000	170,000	157,000	103,000	99,000	78,000	94,000	96,000	77,000	94,000	124,000	125,000	1432,000		X
Общешития ТП13,ТП1	эл.энерг.	СН2	92,000	65,000	65,000	56,000	63,000	51,000	55,000	59,000	52,000	62,000	65,000	68,000	753,000		X
Общешития ТП13,ТП7	эл.энерг.	СН2	65,000	45,000	45,000	38,000	43,000	39,000	43,000	53,000	40,000	43,000	44,000	45,000	543,000		X
ООО "ЛАЛ" дог.709	эл.энерг.	СН2	0,350	0,400	0,400	0,400	0,500	0,600	0,800	0,900	0,700	0,500	0,800	0,800	7,150		X
дог.725	эл.энерг.	СН2	4,200	4,200	3,000	7,000	4,000	4,000	4,000	0,800	3,300	4,000	4,000	5,000	47,500		X
Крячко, ТП18	эл.энерг.	СН2	6,000	5,400	4,200	2,400	2,000	2,400	3,000	4,200	3,000	3,000	3,500	3,500	42,600		X
дог.727	эл.энерг.	СН2	100,000	71,000	73,000	69,000	69,000	69,000	93,000	102,000	51,000	78,000	73,000	80,000	928,000		X
дог.733	эл.энерг.	СН2	1,200	0,800	1,000	1,000	1,000	0,900	1,000	1,000	0,800	1,000	1,000	1,000	11,700		X
дог.738	эл.энерг.	СН2	0,700	0,500	0,600	0,400	0,600	0,800	0,700	0,900	0,500	0,600	0,300	0,700	7,300		X
дог.740	эл.энерг.	СН2	0,500	1,000	0,400	0,400	0,600	0,500	0,500	1,600	0,500	0,500	0,400	0,800	7,700		X
дог.741	эл.энерг.	СН2	1,500	1,000	0,900	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	7,900		X
дог.745	эл.энерг.	СН2	13,000	12,000	10,000	9,000	9,000	7,000	9,000	8,000	6,000	7,000	8,500	9,000	107,500		X
дог.748	эл.энерг.	СН2	206,000	4,000	127,000	111,000	111,000	120,000	128,000	151,000	127,000	144,000	180,000	180,000	1589,000		X
дог.757	эл.энерг.	СН2	4,500	0,500	3,600	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	4,000	4,000	37,600		X
дог.762	эл.энерг.	СН2	40,000	40,000	40,000	35,000	39,000	32,000	30,000	35,000	30,000	42,000	44,000	45,000	452,000		X
дог.763	эл.энерг.	СН2	1,200	0,500	0,400	0,400	0,500	0,600	0,600	0,800	0,500	0,500	0,500	0,800	7,300		X
дог.764	эл.энерг.	СН2	2,500	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,200	3,300	2,000	3,700	3,500	4,000	25,200		X
дог.766	эл.энерг.	СН2	23,000	26,000	21,000	18,000	18,000	15,000	16,000	16,000	15,000	22,000	21,000	22,000	233,000		X
дог.768	эл.энерг.	СН2	5,000	5,000	4,000	3,600	5,300	5,000	9,000	18,000	8,000	4,800	6,000	7,000	80,700		X
дог.769	эл.энерг.	СН2	2,000	2,000	2,500	1,500	2,000	2,000	2,000	3,000	2,000	2,000	6,000	7,000	34,000		X
дог.771	эл.энерг.	СН2	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	300,000		X
дог.772	эл.энерг.	СН2	2,000	2,000	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	19,000		X
дог.23	эл.энерг.	СН2	1,000	1,000	1,000	1,000	1,300	1,000	1,000	1,500	1,000	1,000	1,000	1,000	12,800		X
дог.1280	эл.энерг.	СН2	1,000	1,000	1,000	1,000	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	3,000	3,000	13,000		X
дог.176	эл.энерг.	СН2	50,000	55,000	50,000	42,000	42,000	40,000	36,000	43,000	40,000	42,000	48,000	50,000	538,000		X


Наименование потребителя услуг (смежной сетевой организации), питающего присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс.кВтч / кВт												ГОД	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителей, кВт (кВт)	Суммарная по уровням напряжения величина разрешенной к использованию мощности энергопринимающих устройств сетевой организации, кВт (кВт).
		I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ввод 0,4 ТП2 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	88,000	75,000	76,000	67,000	74,000	61,000	61,000	68,000	56,000	74,000	72,000	75,000	847,000		X
Ввод1 0,4 ТП4 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	71,000	68,000	65,000	52,400	60,000	50,000	52,000	64,000	50,000	64,000	67,000	70,000	733,400		X
Ввод2 0,4 ТП4 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	54,000	49,000	47,000	40,400	45,000	41,000	46,000	55,000	44,000	55,000	43,000	50,000	569,400		X
Ввод1 0,4 ТП12 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	26,000	25,000	24,000	19,000	20,000	19,000	21,000	23,000	18,000	23,000	24,000	25,000	267,000		X
Ввод1 0,4 ТП17 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	41,000	43,000	41,000	34,000	37,000	32,000	34,000	40,000	32,000	40,000	42,000	45,000	461,000		X
Ввод1 0,4 ТП19 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	99,000	78,000	62,000	24,000	20,000	18,000	23,000	22,000	18,000	22,000	30,000	35,000	451,000		X
Ввод1 0,4 ТП26 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	84,000	71,000	72,000	63,000	71,000	66,000	73,000	84,000	65,000	76,000	80,000	85,000	890,000		X
Ввод1 0,4 ТП33А "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	105,000	102,000	112,000	98,000	114,000	89,000	92,000	114,000	86,000	106,000	108,000	110,000	1236,000		X
Ввод2 0,4 ТП33А "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	28,000	22,000	18,000	15,000	8,700	0,000	11,000	19,000	14,000	14,000	14,000	15,000	178,700		X
Ввод1 0,4 ТП1643 "Аэропорт"	эл.энерг. СН2	44,000	40,000	35,000	23,000	21,000	16,000	18,000	21,000	17,000	25,000	32,000	35,000	327,000		X

Примечания:

1. Уровень питающего напряжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России № 20-Э/2 от 06.08.04 г. (п.п. 45-46)
2. Под максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к электрической сети, ФСТ России рассматривает суммарную максимальную мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих энергию на рабочее (непосредственно питающее токоприемники) напряжение, и электродвигателей, напряжением свыше 1000 В. В тех случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от трансформаторов или низковольтных сетей энергоснабжающей организации, за "присоединенную мощность" потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, размер которой устанавливается энергоснабжающей организацией
3. Под заявленной мощностью для потребителей, рассчитывающихся по одноставочному тарифу (только за электроэнергию), ФСТ России рассматривает мощность, величина которой определяется расчетным путем. Для потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу (за электроэнергию и мощность), под заявленной мощностью понимается наибольшая получасовая электрическая мощность за установленный интервал времени (месяц). Заявленная мощность в часы максимальной нагрузки энергосистемы для двухставочных потребителей является договорной (оплачиваемой), которую потребитель обязуется ежедневно не превышать в часы максимальной нагрузки энергосистемы
4. Объем электропотребления, заявленная мощность и максимальная мощность энергопринимающих устройств по резервным присоединениям не указывается.

Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

(подпись) _____ (ФИО)
« 2006 » год
МП



Исполнитель
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

(подпись) _____ (ФИО)
« 2006 » год
МП



Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2009 год
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

1. Электроэнергия

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВтч												ГОД	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:				3398,4	3328,3	3323,7	2707,8	2579,5	2620,7	2789,0	2809,9	2684,8	3134,4	3281,8	3692,6	36350,9
в том числе по присоединениям:																
Ростовэнерго	электроэнергия	ВН 110 кВ	Прием	5157,4	4867,3	5144,7	4199,8	4135,5	3841,7	4126,0	4342,9	4026,8	4714,4	5100,8	5497,6	55154,9
ОАО "РЖД" С-К ж.д.	электроэнергия	ВН 110 кВ	Прием	15,0	12,0	10,0	8,0	6,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,0	6,0	9,0	92,0
ОАО "Донэнерго"	электроэнергия	ВН 110 кВ	Отдача	1774,0	1551,0	1831,0	1500,0	1562,0	1226,0	1342,0	1538,0	1347,0	1586,0	1825,0	1814,0	18896,0
Справочно:																
Собственное потребление	электроэнергия			1050,0	1000,0	1030,0	850,0	840,0	840,0	940,0	940,0	840,0	960,0	1010,0	1260,0	11560,0
Потери в сети	электроэнергия			99,100	99,100	99,100	99,100	89,200	118,900	109,000	118,900	89,200	109,000	109,000	138,800	1278,40
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	электроэнергия			2249,30	2229,20	2194,60	1758,70	1650,30	1661,80	1740,00	1751,00	1755,60	2065,40	2162,80	2293,80	23512,5

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД	Максимальная мощность Исполнителя, МВт.	Присоединенная мощность Исполнителя, МВА.	
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал						
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Итого заявленная мощность:				7,382	7,574	8,000	7,423	7,102	6,646	6,885	7,144	6,821	7,581	7,851	7,948	7,363	8,0	20,0



Паршиков
Генеральный директор

Договорные объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2010 год
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"
(наименование сетевой организации - Исполнителя)

1. Электроэнергия

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам МВтч												ГОД		
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
ИТОГО сальдированный переток электроэнергии:			3249,27	3037,67	2810,68	2318,02	2214,97	2486,51	2498,10	2602,48	2269,14	2703,12	2921,44	3329,54	32440,93		
в том числе по присоединениям:																	
Филиал ОАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"	электроэнергия	ВН	Прием	4915,98	4398,39	4290,44	3622,82	3315,77	3594,28	3828,82	3915,20	3458,89	4074,84	4378,15	5005,25	48798,82	
ОАО "РЖД" С-К.жд.	электроэнергия	ВН	Прием	0,29	0,28	0,24	0,20	0,20	0,23	0,28	0,28	0,25	0,28	0,29	0,29	3,11	
ОАО "Донэнерго"	электроэнергия	ВН	Отдача	1667,00	1361,00	1480,00	1305,00	1101,00	1108,00	1331,00	1313,00	1190,00	1372,00	1457,00	1676,00	16361,00	
Справочно:																	
Собственное потребление	электроэнергия			1390,00	1280,00	1190,00	1000,00	1060,00	1320,00	1320,00	1320,00	1090,00	1280,00	1250,00	1550,00	15050,00	
Потери в сети	электроэнергия			70,00	65,00	60,00	55,00	50,00	50,00	55,00	55,00	50,00	55,00	60,00	65,00	690,00	
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	электроэнергия			1789,27	1692,67	1560,68	1263,02	1104,97	1116,51	1123,10	1227,48	1129,14	1368,12	1611,44	1714,54	16700,93	

2. Мощность

Наименование присоединения	Уровень питающего напряжения, кВ	Прием/ отдача по отношению к Исполнителю	В том числе по кварталам и месяцам, МВт												ГОД		
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал					
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Итого заявленная мощность:			7,208	7,099	6,575	5,893	5,659	6,085	6,080	6,330	5,904	6,585	6,718	7,245	6,448		
в том числе:																	
Собственное потребление	заявленная мощность			1,800	1,700	1,600	1,100	1,400	1,800	1,700	1,700	1,400	1,700	1,600	1,950	1,621	
Потери в сети	заявленная мощность			0,094	0,098	0,081	0,076	0,067	0,069	0,074	0,074	0,069	0,074	0,083	0,087	0,079	
Передача потребителям ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	заявленная мощность			4,314	4,301	3,894	3,717	3,192	3,216	3,306	3,556	3,435	3,811	4,035	4,208	3,749	
ОАО "Донэнерго"	заявленная мощность			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

Зам. директора филиала
ОАО "МРСК Юга" "Ростовэнерго"
по развитию и реализации услуг
М.И. Попов

(подпись) (ФИО)

МП

Исполнитель
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

Мухоморов А.В.
(подпись)

Мухоморов Ф.Б.
(подпись) (ФИО)

МП

Мухоморов *Мухоморов* *02.03.10г.*

**Перечень точек приема электрической энергии,
являющихся местами передачи электрической энергии из сетей ОАО "Ростовэнерго" в сети
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"**
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование центра питания, присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ТП)	Расчетные электросчетчики		Кoeffи- циент ТТ	Кoeffи- циент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах в случае установ ки расчетных электросчетчиков не на границе сетей кВтч, %	Сторона на которую относятся потери на уч-ке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			заводской номер	тип электро- счетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		РУ 6кВ, ТП Р41								
1.	Р - 1	Ф - 41-01	1317494	Ф68700	80	60	4800	1%	Исполнитель	
2.	Р - 4	Ф - 41-02	1318169	Ф68700	80	60	4800	1%	Исполнитель	
3.	Р - 1	Ф - 41-05	1887156	Ф68700	60	60	3600	1%	Исполнитель	
4.	Р - 4	Ф - 41-06	1317512	Ф68700	40	60	2400	1%	Исполнитель	
5.	Р - 1	Ф - 41-07	1772156	Ф68700	40	60	2400	1%	Исполнитель	
6.	Р - 4	Ф - 41-08	1318181	Ф68700	40	60	2400	1%	Исполнитель	
7.	Р - 4	Ф - 41-10	1772326	Ф68700	80	60	4800	1%	Исполнитель	
8.	Р - 1	Ф - 41-11	9415488	Ф68700	40	60	2400	1%	Исполнитель	
9.	Р - 1	Ф - 41-13	9314153	Ф68700	40	60	2400	1%	Исполнитель	
10.	Р - 1	ТСН 1	23627	Ф68700	6	60	360	1%	Исполнитель	
11.	Р - 4	ТСН 2	27560	Ф68700	6	60	360	1%	Исполнитель	
		РУ 6кВ ТП "Восточная"								
12.	РДЭ - ЭЧП 103	Ф - 10 А	01097721	EA 05 RL-8-3	60	60	360			
13.	"Восточная"	Ф - 10 В	01130789	EA 05 RL-8-3	60	60	360			

Заказчик
ОАО "Ростовэнерго"
Управляющий директор
С.А.Архипов
" 26 " декабря 2006г.



*по доверенности
от 31.01.07
регистрационный номер 1-631*

С.А.Архипов

Исполнитель
Технический директор
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"
А.М.Паршуков
" 26 " декабря 2006г.



Начальник ЭСТОП

Перечень точек поставки электрической энергии,
по которым производится контроль и расчет за переданную электрическую энергию и мощность с

ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование потребителя услуг (смежной сетевой организации)	Наименование присоединения	Место установки учета (наименование ПС, РП, ТП)	Расчетные электросчет.		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТТ	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей.	Примечание
				заводской №	тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			Р41, РУ 6кВ								
1		ОАО завод №412 ГА	Ф41-03	3250	Ф68700	80	60	4800	1%	Потребитель	
2		ОАО завод №412 ГА	Ф 41-04	1772335	Ф68700В	80	60	4800	1%	Потребитель	
3		ГУДП "СКЦ АУВД	Ф41-12	3234	Ф68700	80	60	4800	1%	Потребитель	
4		"Стрела"	Ф41-15	57721	Ф68700В	80	60	4800	1%	Потребитель	
5		Теплоэнерго	Ф41-09	Б955956	Ф68700В	60	60	3600	1%	Потребитель	
6		Теплоэнерго	Ф41-16	Б737028	Ф68700В	60	60	3600	1%	Потребитель	
7		ЗАО фирма ЦВ	Ф41-18	47029000	ЦЭ6850			1200	1%	Потребитель	
8		"Протек"	Ф41-19	47028962	ЦЭ6850			1200	1%	Потребитель	
		ООО "Филип"									
		общежития									
9		пр.Шолохова,264	РУ-0,4кВ	199112	И672м	200/5		40			
			ТП13	155149	И672м	200/5		40			
10		пр.Шолохова,280	РУ-0,4кВ ТП1	199205	И672м	200/5		40			
11		пр.Шолохова,262	РУ-0,4ТП 13	464915	И672м	200/5		40	1%	Потребитель	
12		пр.Шолохова, 264,	РУ-0,4 ТП7	746771	И672м	200/5		40	1%	Потребитель	
13		264/1	РУ-0,4 ТП7	674801	И672м	200/5		40	1%	Потребитель	
14			РУ-0,4 ТП7	418941	И672м	200/5		40	1%	Потребитель	

15			РУ-0,4 ТП7	153948	И672м	200/5		40	1%	Потребитель	
16		ООО ЛАЛ, дог.,709	ВРУ торг.пав.	669381	СО-И446м			1	4%	Потребитель	
17		Ростовс.фил.	ВРУ МГТУ ГА	45060011	ЦЭ 6803	200/5		40	4%	Потребитель	
18		МГТУ ГА	через ТП18	45060408	ЦЭ 6803	200/5		40	4%	Потребитель	
19		Крячко	РУ-0,4 ТП18	1552640	ЦЭ6803В	75/5		15			
20		ТП 1643	Ввод 1	51005953	ЦЭ6803В	150/5		30	4%	Потребитель	
				53835508209	ЦЭ 6803	100/5		20			
			РУ-0,4кВ	256818	И672м	100/5		20			
			ТП1	514670	И672м	100/5		20			
				521964	И672м	100/5		20			
				513047	И672м	100/5		20			
21		ОАО "Аэрофлот Дон" (дог.727)	РУ 0,4кВ	636829	И672м	100/5		20	4%		
			ТП3	181905	И672м	100/5		20		Потребитель	
				344069	И672м	50/5		10			
				419	СЭА-3	100/5		20			
				728448	И672м	150/5		30			
			ТП24	48007657	ЦЭ 6803	150/5		30			
			ТП29	053579	И672м	100/5		20			
22		ФГУП РТЦ АИСС (дог.733)	РУ 0,4кВ	10127951	ЦЭ 6803	50/5		10			
			ТП-7	1№118508	ЦЭ 6803	50/5		10	4%	Потребитель	
			РУ - 0,4ТП1	1№135344	ЦЭ 6803	100/5		20			
23		ООО "Аэро-К-Плюс"	ВРУ кассы	0773871	И446 м			1	4%	Потребитель	дог.738
24		ОАО РКЦ "ЮГАВИА"	ВРУ кассы	006827	СО-ИПВ			1	4%	Потребитель	дог.740
25		ЗАО "Донмедсервис" (дог.745)	РУ-0,4 ТП1	28846	ЦЭ6803В	200/5		40	4%	Потребитель	дог.745
			Ф41-13	32891	ЦЭ6803В	200/5		40	4%	Потребитель	дог.745
26		ООО "Три шампура"	РУ-6кВ,ТП33А	3D009815	ЦЭ68050			1000	4%	Потребитель	дог.748
27		ООО "ТОНВИДИО"	РУ 0,4, ТП18	D299807	ДН4	100/5		20	4%	Потребитель	дог.757
			РУ 0,4кВ	35176	ЦЭ6803	400/5		80			
			ТП18	3535	ЦЭ6803	200/5		40			
				9418234	ЦЭ6803	200/5		40			
28		СК УТЦ ГА (дог.762)	РУ 0,4кВ	31442	ЦЭ6803	200/5		40	4%	Потребитель	
			ТП13	35016	ЦЭ6803	200/5		40			
				31557	ЦЭ6803	200/5		40			

				32472	ЦЭ6803	300/5		60			
29		ИП Бородин (дог.763)	РУ 0,4кВ, ТП18	53845606353	ЦЭ6803В	11		1	4%	Потребитель	дог.763
30		ЗАО "Аэролайт Дон"	РУ 0,4кВ, ТП7	40020542	ЦЭ6803В	11		1	4%	Потребитель	дог.764
		ОАО "Авиатехснаб" (дог.766)	РУ 0,4, ТП18	53855703137	ЦЭ6803В	1		1	4%	Потребитель	
			ГЩУ 0,4, РСУ	53855704425	ЦЭ6803В	1		1	4%	Потребитель	
31			РУ 0,4, ТП1	53835400226	ЦЭ6803В	100/5		20	4%	Потребитель	
			РУ 0,4, ТП3	5N818635		100/5		20	4%	Потребитель	
32		ООО Фирма "Полет"	ВРУ кафе	31474	ЦЭ6803В	50/5		10	4%	Потребитель	дог.768
33		ООО "Лидер С" дог.769	ВРУ произ.базь	5N827516	ЦЭ6803В	50/5		10	4%	Потребитель	
34		ТСЖ "Пицунда" дог.771	РУ 6, ТП33А	53995400015	ЦЭ 6805	100/5	6000/100	1200	1%	Потребитель	
35		ул. Можайская, 178/1	" - " - " - " - "	53995400018	" - " - " - " - "	100/5	6000/100	1200	1%	Потребитель	
36		Агентство "ТрансАвиа" дог.772	ВРУ офиса	199262	И-6102			1	4%	Потребитель	
			ВРУ кассы	0014339	И-446М			1	4%	Потребитель	
37		Ростовская КЭЧ р-на	ВРУ комендат.	228011		1		1	4%	Потребитель	дог.23
38		СК ГЦМ (дог.1280)	РУ0,4, КТП	000398		400/5		80	4%	Потребитель	
39		ОАО "ПО Водоканал города Ростова-на-Дону"	РУ 0,4 ТП 203 КНС "Аэропорт"	147091	ПУ	1000/5		200	1%	Потребитель	дог.23
			РУ 0,4кВ	62819362	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			ТП30	62819208	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП1	62819209	ЦЭ6803В	1		1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП15	62819292	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			" - " - " - " - "	62819186	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП16А	62819230	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП16	62819218	ЦЭ6803В	100/5		20	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП5А	62840090	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП25	62840578	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
		ГУДП СКЦ АУВД "Стрела" филиал Донаэро- навигация (дог.21)	РУ0,4, ТП14	28244	И672М	100/5		20	1%	Потребитель	
40			РУ0,4, ТП5А	62840173	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП11	458495	И672М			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП5А	62840089	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП34	142148	И672М	10		10	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП34	1335	И672М			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП21	62839649	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП21	62839615	ЦЭ6803В			1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП8А	324393	И672М	100/5		20	1%	Потребитель	

			РУ0,4, ТП8	62819108	ЦЭ6803В	100/5	1	20	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП9	62839659	ЦЭ6803В		1	1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП11	324496	И672М		1	1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП9	62839648	ЦЭ6803В		1	1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП34	53014038	ЦЭ6803В		1	1	1%	Потребитель	
			РУ0,4, ТП5	166504	И672М	100/5	1	20	1%	Потребитель	
41		ГК "Глушитель"	РУ0,4, ТП5	2515	И672М	200/5		40		Потребитель	
42		ГК "Березка"	РУ0,4, ТП5	61096	И672М	200/5		40		Потребитель	
43		ГК "Акация"	РУ0,4, ТП5	324368	И672М	200/5		40		Потребитель	
44		ГК "Связист"	РУ0,4, ТП5	460444	И672М	200/5		40		Потребитель	
45		ГК "Стрела 7"	РУ0,4, ТП5	103765	И672М	200/5		40		Потребитель	
46		Ввод 0,4 ТП2	ТП2, РУ0,4	155127	И672м	600/5		120	1%	Потребитель	
		"Аэропорт"									
47		Ввод 1 0,4 ТП4	ТП4, РУ 0,4	199229	И672м	600/5		120	1%	Потребитель	
		Ввод 2 0,4 ТП4	ТП4, РУ 0,4	645737	И672м	600/5		120	1%	Потребитель	
		"Аэропорт"									
48		Ввод 1 0,4 ТП12	ТП12, РУ 0,4	255086	И672м	400/5		80	1%	Потребитель	
		Ввод 2 0,4 ТП12	ТП12, РУ 0,4	199114	И672м	400/5		80	1%	Потребитель	
49		Ввод 0,4 ТП17	ТП 17, РУ 0,4	199133	И672м	600/5		120	1%	Потребитель	
50		Ввод 1 0,4 ТП19	ТП19, РУ 0,4	645529	И672м	300/5		60	1%	Потребитель	
		Ввод 2 ТП19	ТП19, РУ 0,4	169415	И672м	300/5		60	1%	Потребитель	
51		Ввод1 0,4 ТП26	ТП26, РУ 0,4	199222	И672м	600/5		120	1%	Потребитель	
52		Ввод1 0,4 ТП33А	Ввод 1	645530	И672м	200		200	1%	Потребитель	
		Ввод2 0,4 ТП33 А	Ввод 2	378103	И672м	200		200	1%	Потребитель	

Заказчик
ОАО "Ростовэнерго"
Управляющий директор

[Handwritten signature]

С.А.Архипов

" 26 " декабря 2006г.

*по доверенности от 31.01.06.
реестровый номер М.В.31*



[Handwritten signature]

Исполнитель
Технический директор
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

[Handwritten signature]

А.М.Паршуков

" 26 " декабря 2006г.

Начальник ЭСТОП



УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
Филиал ОАО «Ростовэнерго» ЦЭС
А.В. Бахарев



2007 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Технический директор
ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»
А.М. Паршуков



2007 г.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности электросетей
и эксплуатационной ответственности сторон

Настоящий акт составлен представителем Владельца электрической сети _____
Начальник СЭС Шредух И.И.
(должность, ФИО)

в присутствии Потребителя начальника сл. ЭСТОП ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»
Николая Харитоновича Шрамко
(должность, ФИО)

и представителя Гарантирующего поставщика – ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
Иванова В.В.

в том, что:

1. Граница балансовой принадлежности эл.сетей (граница раздела) между Владельцем электрической сети и Потребителем устанавливается на: линейных порталах ПС Р41 «Аэропорт» ВЛ-110 кВ, Р4-Р41, Р1-Р41 (до натяжного зажима)

(указать точное наименование коммутац. аппарата, присоединения, линии, п/ст., опоры и т.п.)

2. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на: линейных порталах ПС Р41 «Аэропорт» ВЛ-110 кВ, Р4-Р41, Р1-Р41 (до натяжного зажима)

(указать точное наименование коммутац. аппарата, присоединения, линии, п/ст., опоры и т.п.)

3. Расчетные приборы учета установлены не на границе, в РУ 6кВ ПС Р41 «Аэропорт»

(указать на границе раздела или нет, их месторасположение)

Протяженность, марка и сечение воздушных или кабельных линий, расположенных между границей раздела и местом установки расчетных приборов учета

ВЛ110, L ~ 20м, АС240

Мощность, тип силовых трансформаторов, установленных между границей раздела и местом установки приборов тр-р №1 ТДН – 10000/110; тр-р №2 ТДН – 10000/110;

Расход электрической энергии на передачу по электросетям на участке сети от границы до места установки приборов учета относится на счет Потребителя

4. Соответствие схемы питания категорийности электроприемников в отношении надежности электроснабжения.

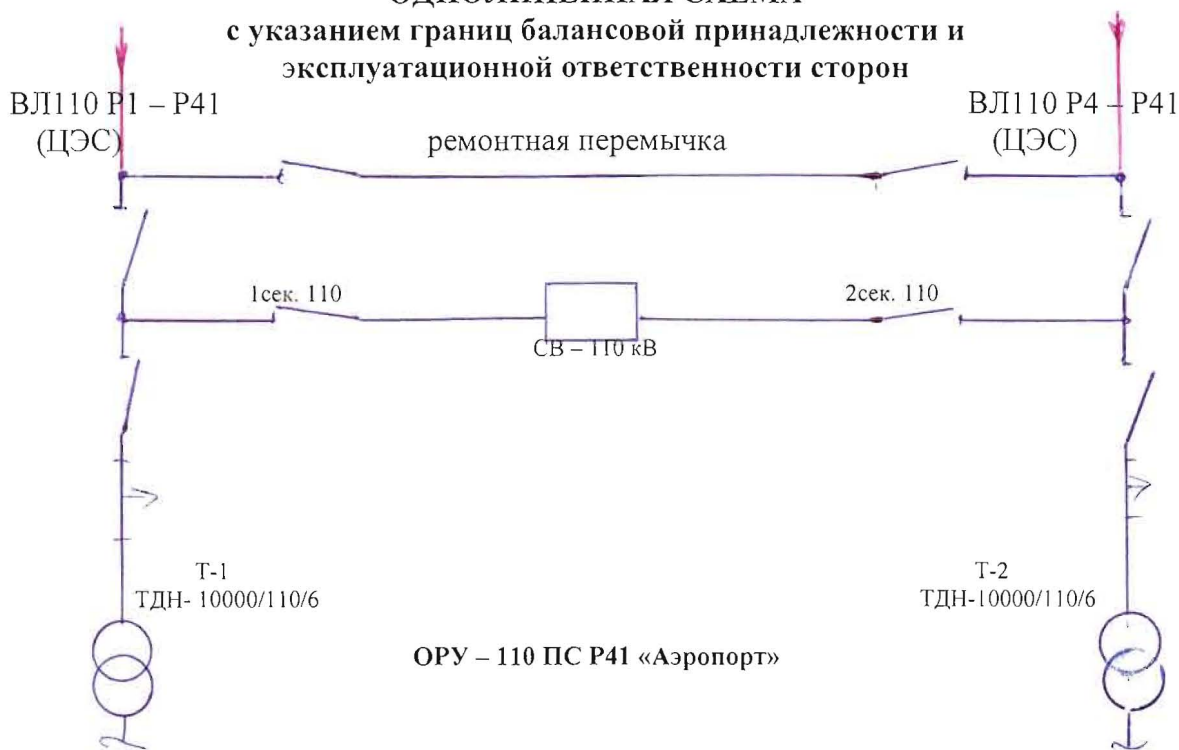
Категория электроприемников ! Соответствие фактической схемы внешнего ! электроснабжения категорийности электроприемников

	! кВт !	% !	
Особая группа!	2066	25,8	соответствует
Первая	568	7,1	соответствует
Вторая	5366	67,1	соответствует
Третья			

5. Потребитель и Владелец электрической сети обязуются установки, указанные в настоящем акте, содержать в исправности и эксплуатировать в соответствии с ПТЭЭП, ПТЭЭС и С и МПОТ (ПБ) при ЭЭ.

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон



Примечание: 1. Электрические сети, принадлежащие Владельцу сети, обозначены красным цветом, Потребителя синим цветом.

2. Однолинейная схема приводится с привязкой к районной подстанции.

3. При невозможности размещения схемы в выделенном поле – схема оформляется на отдельном листе, прилагаемом к Акту.

Владелец электрической сети
Филиал ОАО «Ростовэнерго» ЦЭС

И. П. Шрамко

«04» 05 2007г.

Потребитель

ОАО «аэропорт Ростов-на-Дону»
Начальник службы ЭСТОП
Н.Х.Шрамко

«19» 04 2007г.

Гарантирующий поставщик

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго»
Зам. директора ЦМО
ис. б.к.исп. Свирисов

«11» 05 2007г.

Исполнитель
Ванша

11.05.07

Особая категория обеспечивается за счет собствен. ного питания и ЦЭС ответственности не несет

к договору № 9405/06 от « 26 » 12 2006 г.

Форма согласована:

Заказчик
 ОАО «Ростовэнерго»

 (должность)

 (ФИО)

 (подпись)
 « _____ » _____ 2006 г.
 МП

Исполнитель
 ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»

 (должность)

 (ФИО)

 (подпись)
 _____ 2006 г.

Акт приема передачи электрической энергии по сети

(наименование сетевой организации)
за период с « _____ » по « _____ » 2006 г.

№ _____

от « _____ » _____ 2006 г.

ОАО «Ростовэнерго», в лице Управляющего директора Архипова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности от _____ 2006 № _____, с одной стороны и _____, действующего на основании _____, составили настоящий Акт о нижеследующем:

кВтч

№ п/п	Наименование показателя	Всего	в том числе:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Итого объем принятой электрической энергии в сеть Исполнителя (п.1.1.+п.1.2.), в том числе:					
1.1.	Объем принятой электрической энергии Исполнителем из сетей Заказчика (в соответствии с Актом сальдо- перетоков электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком)					
1.2.	Объем принятой электрической энергии Исполнителем из сетей _____ (наименование смежной сетевой организации) (в соответствии с Актом сальдо- перетоков электрической энергии между Исполнителем и смежной сетевой организацией)					
2.	Итого объем передачи электрической энергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате Заказчиком. (п.2.1.+п.2.2.), в том числе					
2.1.	Всего объем отпуска электрической энергии из сети Исполнителя в сети потребителей. (п.2.1.1.+п.2.1.2.), в том числе:					
2.1.1.	Объем отпуска электрической энергии потребителям _____ (наименование энергосбытовой организации) (в соответствии со сводным актом полезного отпуска между Исполнителем и Энергосбытовой организацией)					
2.1.2.	Объем отпуска электрической энергии потребителям _____ (наименование энергосбытовой организации) (в соответствии со сводным актом полезного отпуска между Исполнителем и Энергосбытовой организацией)					

2.2.	Всего объем переданной электрической энергии из сети Исполнителя в сети Заказчика и смежных сетевых организаций (п.2.2.1.+п.2.2.2.), в том числе:				
2.2.1.	Объем переданной электрической энергии из сетей Исполнителя в сети Заказчика (в соответствии с Актом сальдо-перетоков электрической энергии между Исполнителем и Заказчиком)				
2.2.2.	Объем переданной электрической энергии из сетей Исполнителя в сети (наименование смежной сетевой организации) (в соответствии с Актом сальдо-перетоков электрической энергии между Исполнителем и смежной сетевой организацией)				
3.	Итого объем расхода электрической энергии на транспорт (потери электрической энергии) по сетям Исполнителя. (п.1-п.2)	×	×	×	×

Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)
« ____ » _____ 200__ г.

МП

А. В. Сидоров

Исполнитель

(наименование сетевой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО)
« ____ » _____ 200__ г.

МП

Генеральный директор

к договору № 9405/06 от « 26 » 12 2006 г.

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

(подпись) _____ (ФИО) _____
(должность) _____

« ____ » _____ 200__ г.

МП

Исполнитель
ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»

(подпись) _____ (ФИО) _____
(должность) _____

« ____ » _____ 200__ г.

Сводный Акт полезного отпуска
из сети _____
(наименование сетевой организации)
потребителям _____
(наименование энергосбытовой организации)
за период с « ____ » по « ____ » 200__ г.

№ _____ от « ____ » _____ 200__ г.

_____, в лице _____,
(наименование организации Исполнителя) (Ф.И.О.)

действующего на основании _____

и _____, в лице _____,
(наименование Энергосбытовой организации) (Ф.И.О.)

составили настоящий Акт о нижеследующем:

кВтч

№ п/п	Наименование потребителя услуг.	Всего	в том числе:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Итого объем полезного отпуска электрической энергии потребителям. (п.2.1.+.....+п.2.N.), в том числе:					
2.1.	Потребитель 1					
2.2.	Потребитель 2					
2.3.	Потребитель 3					
.....					
2.N.	Потребитель N					

(наименование энергосбытовой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО) _____

« ____ » _____ 200__ г.

МП

(наименование сетевой организации)

(должность)

(подпись) _____ (ФИО) _____

« ____ » _____ 200__ г.

МП

Акт
Об оказании услуг по передаче электрической энергии
по сетям ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

(наименование Исполнителя)

за период с " 01 " по "31" марта 2009 года.

по договору №9405/06 от 26.12.2006г.

г.Ростов-на-Дону

" 31 " марта 2009 г.

ОАО "МРСК Юга" (Заказчик), в лице _____,
_____, действующего на основании _____,
_____, с одной стороны,
и _____, в лице _____,
_____, действующего на основании _____,

составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1.	Заявленная мощность	мВт	
2.	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/мВт	
3.	Стоимость услуг на содержание электрических сетей (п.1хп.2)	руб.	
4.	Фактический сальдированный переток электрической энергии	мВт*ч	
5.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу	руб/мВт*ч	
6.	Стоимость на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу (п.4хп.5)	руб	
7.	Итого стоимость услуг без НДС (п.3+п.6)	руб	
8.	НДС	руб	
9.	ИТОГО стоимость услуг с НДС	руб	

Заказчик
ОАО "МРСК Юга"

(должность)

(подпись)

МП

(ФИО)

Исполнитель
ОАО "Аэропорт Ростов-на-Дону"

(должность)

(подпись)

МП

(ФИО)

Форма согласована:
Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

(подпись)
« ____ » _____ 2006 г.
МП



Форма согласована:
Исполнитель
ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»

(подпись)
« ____ » _____ 2006 г.
МП



Акт сальдо - перетоков электрической энергии

между _____ и _____
(наименование Исполнителя) (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)

за период с " ____ " по " ____ " 2006 г.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор)	Напряже-ние, кВ	Номер счетчика	Показания расчетных счетчиков		Разность показаний счетчика	Кэф-ент комплекта	Кол-во эл.энергии, учтенной расчетным счетчнком, кВт.ч	Вычисля-емая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Акт о недоучете		Отчетное кол-во эл.энергии, приведенное к границам балансовой принадлеж-ности, кВт.ч	Примечание (технологические отметки)
				на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)					номер	дата		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
I. Получено электроэнергии от _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
II. Всего получено электроэнергии _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
III. Передано электроэнергии _____ (наименование Заказчика или смежной сетевой организации)													
Наименование ПС													
1													
2													
IV. Всего передано электроэнергии _____													
V. Сальдо-переток электроэнергии _____													

№	Показатель	кВтч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Всего получено электроэнергии от РСК					
2.	Всего передано электроэнергии РСК					
3.	Сальдо-переток электроэнергии (п.1-п.2)					

(наименование Исполнителя)

(должность)

(подпись) (ФИО)
« ____ » _____ 2006 г.
МП

(наименование Заказчика или смежной сетевой компании)

(должность)

(подпись) (ФИО)
« ____ » _____ 2006 г.
МП

Handwritten signature

Форма согласована:

Форма согласована:

Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

Исполнитель
ОАО «Аэропорт Ростов-на-Дону»



МП

Акт

Об оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям _____

(наименование Исполнителя)

за период с « _____ » по « _____ » _____ 200__ года.

договору № _____ от _____ г.

ОАО «Ростовэнерго» (Заказчик), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (Исполнитель), в лице _____, действующего на основании _____, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование	Количество (кВтч)	Тариф (руб./МВтч)	Сумма (руб.)
1.	Итого объем передачи электрической энергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате Заказчиком:			
	ВН			
	СН1			
	СН2			
	НН			
2.	НДС			
3.	ИТОГО			

Всего сумма по акту: _____ руб., ___ коп.
(в том числе НДС – _____ руб.).

Заказчик
ОАО «Ростовэнерго»

Исполнитель

_____ (должность)
_____ (подпись) _____ (ФИО)

_____ (наименование сетевой организации)
_____ (должность)
_____ (подпись) _____ (ФИО)

« _____ » _____ 200__ г.

« _____ » _____ 200__ г.

МП

МП