

ДОГОВОР № 25/17-07
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

« 26 » 12 2007 г.

ГУП РО «Донэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Локтионова Геннадия Федоровича, действующего на основании Устава, с одной стороны и ООО «Донэнерготранзит», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Гринько Юрий Викторович, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения

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

Потребитель – лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенное в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) Исполнителя, заключившее договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией), в интересах которого Заказчик заключил настоящий договор.

Точки приема – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Исполнителя к электрическим сетям Заказчика, являющиеся местами передачи электроэнергии в сеть Исполнителя, указаны в Приложении №2;

Точки поставки – места присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителей электрической энергии к электрическим сетям Исполнителя, являющиеся местами исполнения обязательства по оказанию услуг по передаче электрической энергии Заказчику, указаны в Приложении №4;

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

Потери электроэнергии – разница между приёмом в сеть Исполнителя и отпуском Потребителям;

Заявленная мощность – определенная соглашением Сторон величина потребляемой Потребителями из сети Исполнителя мощности по точкам поставки, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

Максимальная мощность – величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, исчисляемая в киловаттах (кВт) и оговоренная в договоре технологического присоединения и (или) подписанном Исполнителем и Потребителем 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 киловольт-амперах;

Иные используемые в договоре понятия имеют значение, определенное Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний), которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Исполнитель обязан организовать передачу электроэнергии (мощности).

1.3. Объем услуг на содержание электрических сетей и оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи по сетям Исполнителя определены сторонами в Приложении №1 к данному Договору.

2. Предмет договора

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги Заказчику по передаче электроэнергии (мощности), от точек приёма до точек 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.

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.

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

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 используются данные контрольных приборов учета электроэнергии или расчетный способ.

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 ежемесячную взаимную сверку финансовых расчетов за оказанные услуги по настоящему Договору путем составления «Акта сверки платежей по договору» (Приложение №10) до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

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 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 № 3 к данному Договору;

- Суммарная величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обеспечивает передачу электрической энергии определена сторонами в Приложении №5 к настоящему Договору;

- Суммарная величина заявленной электрической энергии и мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства по передаче её в точки поставки, определены сторонами в Приложении № 5 к данному Договору;

- Суммарная величина присоединенной мощности определена сторонами в Приложении №5 к настоящему 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 – 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 - Потребителя и по присоединениям хозяйственных нужд Исполнителя указаны в Приложении № 4 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 максимальной, её величина подлежит согласованию сторонами дополнительно 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 №5.

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 сутки до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электроэнергии.

3.2.5. Обеспечивать беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Исполнителя к приборам и системам коммерческого учета, 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, 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 другому гарантирующему поставщику (энергосбытовой 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 гарантирующих поставщиков (энергосбытовых компаний), имеющих договора с потребителями.

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 РСТ.

- квартальные объемы потребления электрической энергии и мощности для корректировки квартального баланса (с разбивкой по месяцам) – за 85 дней до начала квартала.

3.2.13. Представлять Исполнителю до 3-го числа месяца следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 6, составленный на основании первичных «Актв съема показаний приборов учета» (Приложение №11) в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя, Заказчика, Исполнителя и гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) и потребителей.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности), приобретенной соответствующими гарантирующими поставщиками (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 и Приложении №5.

3.3.2. Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком или энергосбытовой компанией, связанные с компенсацией потерь, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии.

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 и отдачи показатели качества в соответствии с ГОСТ 13109-97 и обеспечивать надёжность в соответствии с разделом VIII 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 гарантирующим поставщикам (энергосбытовыми 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 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.

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

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

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

3.3.11. 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.

3.3.12. Обеспечить беспрепятственный допуск, в предварительно согласованные Сторонами сроки, уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности) и контролю качества переданной энергии, установленным в электроустановках Исполнителя, для снятия показаний приборов учета и проверки их технического состояния.

3.3.13. В соответствии с заданием 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.

3.3.14. 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.

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

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

3.3.17. Совместно с Потребителями, Заказчиком и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией) до 2-го числа месяца следующего за расчетным, оформлять первичные «Акты съема показаний приборов учета» (Приложение №11), 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 гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) 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 с Потребителем время и дату производство необходимых оперативных переключений в электроустановках Исполнителя.

3.3.20. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п.3.3.17. первичных «Актв съема показаний приборов учёта» по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных гарантирующего поставщика (энергосбытовой компании) об оплаченном количестве электрической энергии потребителями (физическими лицами) или 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.

3.3.21. При временном нарушении учета в точках поставки Исполнитель совместно с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией), заказчиком и представителем Потребителя составляют акт о неучтенном потреблении, в котором определяют величину полезного отпуска данному потребителю в соответствии с правилами учёта электроэнергии на розничном рынке.

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. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭ) оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

3.4.6. 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.

3.4.7. В случае отсутствия в точках приёма приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю электроэнергии 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.

3.4.8. 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 гарантирующих поставщиков (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. В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей Исполнителя Стороны используют годовую заявленную мощность, согласованную в Приложении №1, определяемую в МВт;

В целях определения стоимости технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в сетях Исполнителя Стороны используют объем переданной электроэнергии потребителям, определяемый в киловатт-часах (кВт.ч) по приборам учета электрической энергии, указанный в Приложении №4.

4.3. 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.

4.4. 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 №1;

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 объем переданной электроэнергии Исполнителем потребителю, отраженном в «Сводный акт полезного отпуска» (Приложение №6).

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

4.5. 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., один экземпляр «Сводного акт полезного отпуска».

4.6. 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.

4.7. При наличии у Заказчика претензий относительно содержания представленных документов, Заказчик обязан подписать эти документы в неоспариваемой части, а в отношении спорной части обязан в течение двух дней с момента получения документа представить Исполнителю обоснованные претензии.

4.8. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком по выставленному Исполнителем до 5 числа текущего месяца счету на предварительную оплату, исходя из годовой заявленной величины мощности и договорного объема сальдо перетока электрической энергии, согласованных сторонами в Приложении №1, 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, выставяемого 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.

4.9. 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.

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.

5.2. Заказчик несет ответственность за качество электроэнергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электроэнергии и надёжность электроснабжения от точек приёма до точек поставки.

5.3. 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).

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

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей (энергосбытовой компании) в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя. Исполнитель в течении календарного месяца направляет Заказчику ответ по всем поступившим претензиям.

5.4. 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 момента вступления в силу тарифов на передачу электрической энергии, установленных Исполнителю Региональной службой по тарифам Ростовской области и действует по 31 декабря 2008г. 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. 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.

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.

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

8.4. 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.

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

8.6. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. Приложения.

1. Приложение №1 «Объем услуг на содержание электрических сетей и оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи по сетям Исполнителя»

2. Приложение №2 «Перечень точек приема электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем »

3. Приложение №3 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон»
4. Приложение №4 «Перечень точек поставки электрической энергии, по которым производится контроль и расчет за переданную электрическую энергию и мощность с Исполнителем».
5. Приложение №5 Объем поступления электроэнергии и мощности в сеть Исполнителя для дальнейшей передачи потребителям энергосбытовых организаций
6. Приложение №6 Форма «Сводного акта полезного отпуска».
7. Приложение №7 Форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем».
8. Приложение № 8 Форма Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.
9. Приложение №9 Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
10. Приложение № 10 Форма «Акта сверки расчетов»
11. Приложение №11 Форма «Акта снятия показаний средств учета электрической энергии »

10. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Заказчик ГУП РО «Донэнерго»	Исполнитель ООО «Донэнерготранзит»
ИНН 6167056474 КПП 615250001 Р/СЧ 40602810200000000101 ОАО КБ «ЦЕНТР-ИНВЕСТ» г.Ростов-на-Дону к/сч 30101810100000000762 БИК 046015762 Юр. адрес: 344006, г.Ростов-на-Дону, Пушкинская, 162 Факт. адрес: 344006, г.Ростов-на-Дону, Пушкинская, 162 ОКАТО: 60401368000 ОКПО: 55513092 ОГРН: 1026104157617 ОКВЭД: 40.10.3	ИНН 6163075726 Адрес: 344015 г.Ростов-на-Дону ул. Еременко, 48 Ростовский филиал ОАО «Банк Москвы» р/сч 40702810300230002461 кор/сч 30101810900000000991 БИК 046015991 ОГРН 1056163071898 ОКПО 79215442 ОКВЭД 40.10 40.10.2 40.10.3 40.10.5 51.70
Генеральный директор ГУП РО «Донэнерго» _____ Локтионов Г.Ф.	Директор ООО «Донэнерготранзит» _____ Гринько Ю.В. <i>С. Гринько</i>

