

ДОГОВОР № 9414/06
оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

г. Ростов-на-Дону

« 26 » 12 2008 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 ООО «Донэнерготранзит», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Гринько Юрия Викторовича, 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:

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

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

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

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

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

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

2. Предмет договора

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

3. Права и обязанности сторон:

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим

1


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:



- 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, присоединёнными 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. РСТ по РО
- 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 точки поставки Потребителям.

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

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

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

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

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

3.3. Исполнитель обязуется:

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

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

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

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

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

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

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

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

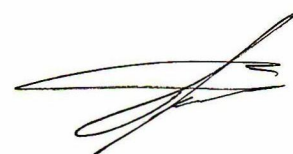
3.3.8. Производить ограничения или отключения потребителей неплательщиков по письменной заявке Заказчика при соблюдении требований, установленных действующими нормативными правовыми актами РФ;

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

3.4. Заказчик имеет право:

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

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

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

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

3.4.5. Достапа 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 Исполнителем энергии расчётным путём в соответствии с Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики и Правилами коммерческого учёта на розничных Рынках электрической энергии.

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

3.5. Исполнитель имеет право:

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

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

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

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

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

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

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

3.5.5. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

4. Цена договора и порядок расчетов.

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

5. Ответственность сторон.

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

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

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

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

6. Разрешение споров

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

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

7. Срок действия договора.

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

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

8. Прочие условия.

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

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



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

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

8.4. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. Приложения.

1. Договорные объемы услуг по передаче электроэнергии (мощности).
2. Перечень точек приема электрической электроэнергии.
3. Перечень точек поставки электрической электроэнергии.
4. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон.
5. Форма «Акта приема 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

Исполнитель ООО «Донэнерготранзит»

344015, г. Ростов-на-Дону, ул. Еремейко, 48
ИНН 6163075726
Р/сч. 40702810300230002461
в Ростовском филиале
ОАО «Борисов»
кор/сч. 30101810900000000991
БИК 046015991

Управляющий директор
ОАО «Ростовэнерго»



С.А.Архипов

Директор
ООО «Донэнерготранзит»



Ю.В.Гринько