

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»**



Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети»

Годовой отчет за 2009 год

**Вынесен на утверждение
Годовому общему собранию акционеров**

Генеральный директор

Главный бухгалтер

С.Н. Бурькин

О.А. Синицина



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



Содержание

Обращение к акционерам Генерального директора Общества	05	Инвестиционная деятельность	22
Обращение Генерального директора	05	Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	22
О компании	06	Источники финансирования инвестиционных программ (прибыль, амортизационные отчисления, прочие)	22
История создания и развития	06	Структура капиталовложений по направлениям:	22
Миссия и стратегия	07	— Электрические сети,	
Организационная структура	07	— Оборудование не требующего монтажа и не входящее в сметы строок,	
Корпоративное управление	08	— Проектно-исследовательские работы для строительства будущих лет,	
Принципы и документы	08	— Непроизводственное строительство,	
Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	09	— Прочие объекты	
Информация о членах органов управления и контроля	10	Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты	22
Генеральный директор	10	Инвестиционные планы на ближайшие годы	23
Ревизионная комиссия	10	Закупочная деятельность	24
Перечень совершенных Обществом в 2009 г. крупных сделок и сделок с заинтересованностью	11	Развитие сети связи и Internet- технологий	26
Акционерный капитал	12	Кадровая и социальная политика	26
Информация об аудиторе	12	Основные принципы и цели кадровой политики	26
Информация о регистраторе	12	Структура работающих по категориям	26
Дочерние и зависимые Общества	12	Возрастной состав работников	27
Распределение прибыли и дивидендная политика	12	Текущее кадров	27
Производственная деятельность	13	Качественный состав работников(уровень образования)	27
Деятельность по передаче электроэнергии по электрическим сетям	13	Система развития персонала	28
Объём переданной электрической энергии по электрическим сетям	13	Социальная политика	30
Сертификация качества электрической энергии, поставляемой по электрическим сетям	14	Охрана труда	31
Показатели потерь электрической энергии в электрических сетях за 2009 г.	14	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	32
Выполнение мероприятий по снижению потерь и их эффективность	15	Основные элементы учётной политики Общества	32
Выполнение ремонтной программы	16	Анализ динамики результатов деятельности в 2009 году, без НДС	33
Объём технологического присоединения к электрической сети по уровням напряжения и мощности	17	Анализ результатов деятельности за 2008-2009 гг., без НДС	
Тарифы на передачу электроэнергии, покупку потерь и технологическое присоединение	21	Анализ динамики чистых активов за 2008-2009 гг.	
		Задачи и перспективы Общества на будущий год	36
		Справочная информация для акционеров	36
		Приложения	38



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



Бурькин Сергей Николаевич

Генеральный директор ОАО «НЭСК-электросети»

Обращение Генерального директора Общества

Уважаемые коллеги и акционеры!

Представляем вашему вниманию отчет о работе Открытого Акционерного Общества «НЭСК-электросети» за 2009 год. ОАО «НЭСК-электросети» – 100% дочернее предприятие ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края» (ОАО «НЭСК»), было создано 29 декабря 2007 года. Сегодня ОАО «НЭСК-электросети» является второй сетевой компанией по объему оказываемых услуг на территории Краснодарского края по передаче электрической энергии. Двадцать четыре филиала компании обеспечивают электроэнергией более 780 тысяч потребителей.

Филиалы ОАО «НЭСК-электросети» обслуживают более 4 тысяч трансформаторных подстанций и распределительных пунктов с общей присоединенной мощностью 2,5 тысячи МВт и более 16 тысяч километров линий электропередач напряжением от 110 до 0,4 кВ в воздушном и кабельном исполнении.

Можно уверенно сказать, что ОАО «НЭСК-электросети» продемонстрировало высокую эффективность работы. Об этом свидетельствуют финансовые и производственные результаты.

Годовой оборот ОАО «НЭСК-электросети» в 2009 году составил 6,5 млрд. рублей (с учетом НДС), в 2010 году планируемый годовой оборот 9,2 млрд. рублей (с учетом НДС). Объем передачи электрической энергии по сетям возрос по сравнению с 2008 годом на 89 млн. кВт*ч, т.е. прирост услуг по основному виду деятельности составил 2% за год. Доход по передаче электроэнергии за 2009 год составил 5 млрд. 405 млн. руб.

Нужно отметить, что приоритетной задачей ОАО «НЭСК-электросети» в условиях возрастающего энергопотребления развивающихся городов Кубани является реконструкция, модернизация линий электропередач и трансформаторных подстанций, реализация мероприятий по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии, внедрение автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электроэнергии во всех филиалах ОАО «НЭСК-электросети».

По инвестиционной программе 2009 года планировалось использовать собственных средств в объеме 529,5 млн. руб. Фактически за 2009 год освоено 310,6 млн. руб., что составляет 60% от плана. Введено основными фондами в сумме 135 млн. руб., или 43% от освоенных средств.

По программе 2009 года выполнены строительно-монтажные работы по 32 объектам в муниципальных образованиях городов: Краснодар, Горячий Ключ, Апшеронск, Ейск, Туапсе, Тихорецк, Кропоткин, Кореновск. Построено 11 шт. трансформаторных подстанций общей мощностью 4,8 МВА, линий электропередач 6-10кВ протяженностью 5,3 км, линий электропередач 0,4кВ протяженностью 2,5 км. Реконструировано 26 км линий электропередач 0,4кВ. Закуплено 20 единиц спецтехники, в том числе: пять электролабораторий (г. Краснодар, Геленджик, Новороссийск, Анапа, Тихорецк), четыре автокрана, три гидродъемника, два экскаватора. Приобретено 166 единиц силового электротехнического оборудования, приборов учета, измерений. Выполнены проектно-изыскательские работы по 29 объектам. Введены в эксплуатацию: две трансформаторные подстанции и линии электропередач 10кВ протяженностью 0,5 км в г. Краснодаре, линии электропередач 0,4кВ 2,6 км в г. Туапсе. За 2009 г. было заключено 7876 договоров технологического присоединения на присоединяемую мощность 110,9 МВт, на сумму 139,16 млн. руб.

Производственная программа за 2009 год по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования, зданий и сооружений, выполнена подрядным и хозяйственным способом на сумму 132 437 тыс. руб. С начала 2009 года отремонтировано 4 648 км воздушных линий, заменено 81,9 км неизолированного провода на самонесущий изолированный провод марки СИП и Торсада. Заменено 28 км кабельных линий и 2 334 кабельных муфт. Выполнен ремонт 488 км кабельных линий, электрооборудования 2 275 трансформаторных подстанций. Выполнен план ремонта строительной части трансформаторных подстанций в количестве 128 зданий, в том числе с заменой ветхих кровель на мембранные. Прошли капитальный ремонт в специализированных организациях 121 силовой трансформатор.

Положительные итоги работы – показатель высокого профессионализма и ответственного отношения к делу коллектива компании, гибкости системы управления. Коллектив – главная ценность ОАО «НЭСК-электросети». Работе с персоналом в компании традиционно уделяется особое значение. Постоянно в центре внимания – повышение квалификации специалистов всех звеньев. Эффективную и надежную работу компании обеспечивают 2 820 специалистов, служащих и рабочих, состоящих в штатах исполнительного аппарата, а так же 24 филиалов ОАО «НЭСК-электросети».

В 2010 году приоритетами ОАО «НЭСК» как и прежде будут надежное и бесперебойное обеспечение потребителей электричеством, эффективная подготовка к прохождению осенне-зимнего периода, реализация инвестиционной программы, направленной на развитие и модернизацию кубанской энергосистемы, выполнение всех взятых на себя социальных обязательств.

Генеральный директор

ОАО «НЭСК-электросети»

С.Н. Бурькин

0 компании

29.12.2007 г.

В результате реорганизации ОАО «НЭСК» в форме выделения была создана электросетевая компания ОАО «НЭСК-электросети»

29.12.2007 г.

Состоялась государственная регистрация юридического лица – ОАО «НЭСК-электросети» (ОГРН 1072308013821, свидетельство – серия 23 № 006617342)

29.12.2007 г.

ОАО «НЭСК-электросети» поставлено на учёт в налоговом органе юридического лица (Свидетельство – серия 23 № 006488861)

11.08.2008 г.

ОАО «НЭСК-электросети» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе

Основными направлениями деятельности ОАО «НЭСК-электросети» являются:

- передача (распределение) электрической энергии;
- технологическое присоединение к электрическим сетям;
- оперативное диспетчерское управление.



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



Миссия и стратегия компании

ОАО «НЭСК-электросети» в интересах своих акционеров стремится к росту стоимости компании и ее активов и повышению эффективности и прозрачности деятельности компании.

Миссией ОАО «НЭСК-электросети» является:

- достижение целей реформирования коммунальной электроэнергетики Краснодарского края;
- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии;
- обеспечение баланса интересов собственников компании: мажоритарных, миноритарных акционеров и других заинтересованных сторон.

Основными стратегическими целями и задачами ОАО «НЭСК-электросети» являются:

- повышение инвестиционной привлекательности компании в целях создания условий для привлечения частных инвестиций;
- создание конкурентного рынка электроэнергии (мощности);
- совершенствование системы корпоративного управления.

Организационная структура

Общее собрание акционеров

Генеральный директор – единоличный
исполнительный орган

Исполнительный аппарат
Общества

Филиалы Общества
(24 филиала)

Энергосетевые участки



Корпоративное управление

Принципы и документы

Корпоративное управление ОАО «НЭС К-электросети» направлено на урегулирование взаимоотношений между менеджерами компании, ее владельцами (акционерами) в целях обеспечения эффективности деятельности компании и интересов владельцев, а также других заинтересованных лиц.

Основными задачами корпоративного управления являются:

- обеспечение основных прав акционеров и стейкхолдеров
- других заинтересованных лиц (поставщики, потребители, кредиторы, сотрудники компании);
- своевременное раскрытие достоверной информации о деятельности Общества и обеспечение ее прозрачности;
- обеспечение эффективной работы органов управления компании.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется в соответствии с:

- действующим законодательством РФ;
- Уставом ОАО «НЭС К-электросети»;
- локальными нормативными актами ОАО «НЭС К-электросети».

В целях регулирования корпоративных отношений в Обществе действуют следующие внутренние нормативные акты:

- Устав ОАО «НЭС К-электросети», утвержден решением внеочередного общего собрания акционеров (Протокол № 5 от 20 октября 2006 г.);

- Положение о ревизионной комиссии ОАО «НЭС К-электросети», утверждено решением общего собрания акционеров ОАО «НЭС К-электросети» (Протокол № 25 заседания Правления ОАО «НЭС К» от 11.09.2009 г.)

Филиалы и другие структурные подразделения Общества для эффективного и качественного достижения своих целей действуют на основании соответствующих Положений, разработанных на основе действующего законодательства РФ и утвержденных генеральным директором ОАО «НЭС К-электросети».

Основными задачами корпоративного управления на 2010 год являются:

- стабильное финансовое развитие, прибыльность функционирования Общества;
- соблюдение законодательства Российской Федерации в процессе деятельности Общества;
- защита прав и охраняемых законом интересов акционеров Общества;
- обеспечение инвестиционной привлекательности Общества путем гарантирования их корпоративной «прозрачности», сбалансированности и предсказуемости корпоративной политики в целом;
- гармонизация отношений между акционерами, должностными лицами и членами трудового коллектива Общества, исключение возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;
- создание условий для сбалансированного развития отношений организаций электроэнергетики с организациями других отраслей экономики;
- разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики Общества;
- гармонизация отношений Общества с федеральными органами власти, органами власти субъекта федерации и муниципальными органами;
- всесторонняя и стабильная помощь муниципальным органам со стороны Общества в развитии социальной инфраструктуры населенных пунктов компактного проживания членов трудовых коллективов.



Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

В 2009 г. ОАО «НЭСК-электросети» максимально стремилось к соблюдению принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, одобренного 28.11.2001 г. на заседании Правительства РФ (Протокол № 49) и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ №421/р от 04.04.2002 г. «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения». Информация о соблюдении ОАО «НЭСК-электросети» Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении 1 к настоящему годовому отчету.



Информация о членах органов управления и контроля Общества

Структура корпоративного управления

ОАО «НЭСК-электросети» имеет двухзвенную структуру корпоративного управления (общее собрание акционеров и единоличный исполнительный орган).

Общее собрание акционеров

Согласно подп. 1 п. 20.2 устава ОАО «НЭСК» и п. 13.6 устава ОАО «НЭСК-электросети» функции общего собрания акционеров выполняет Правление ОАО «НЭСК».

Генеральный директор

Единоличным исполнительным органом ОАО «НЭСК-электросети» является генеральный директор. По решению общего собрания акционеров ОАО «НЭСК» (протокол №6 от 09.07.2007 г.) и решению общего собрания акционеров ОАО «НЭСК-электросети» (протокол Правления ОАО «НЭСК» № 6 от 29.12.2007 г.) на должность генерального директора Общества был избран Бурыкин Сергей Николаевич. Бурыкин Сергей Николаевич родился в 1958 г., окончил Краснодарский политехнический институт по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства», получил квалификацию «инженер-электрик».

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

Количественный состав Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» включает 5 человек:

1. Гулидова Виктора Егоровича
2. Попову Людмилу Михайловну
3. Кудрявцеву Ольгу Степановну
4. Деревянко Элли Вячеславовну
5. Уродливченко Валерия Петровича



Генеральный директор ОАО «НЭСК-электросети»

Бурыкин Сергей Николаевич.

**Перечень совершенных Обществом в
2009 г. крупных сделок и сделок с заинтере-
сованностью**

Крупные сделки

Договоры лизинга (финансовой аренды):

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ООО «Юг Лизинг».

Существенные условия:

Предметы договоров недвижимые электросетевые объекты г. Краснодара, движимое электросетевое имущество (линии электропередачи, электросетевое оборудование, инвентарь) и автотранспортные средства.

Цена договоров 978 602,1 (Девятьсот семьдесят восемь миллионов шестьсот две тысячи целых одна десятая) тысяч рублей.

Срок действия договоров 5 лет.

Решение об одобрении сделки принято Общим собранием акционеров 22.12.2009 г.

Договоры поручительства:

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети» и Красно-

дарское отделение № 8619 Акционерного

коммерческого Сберегательного банка

Российской Федерации

Существенные условия:

Договор поручительства заключается в обеспечение исполнения обязательств ООО «Юг Лизинг» по кредитному договору, заключаемому с Краснодарским отделением № 8619

Акционерного коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на следующих условиях:

Цена договора 413 070 000,00 (Четыреста тринадцать миллионов семьдесят тысяч) рублей.

Срок договора 5 лет.

Решение об одобрении сделки принято Общим собранием акционеров 22.12.2009 г.

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ОАО «Промсвязьбанк»

Существенные условия:

Договор поручительства заключается в обеспечение исполнения обязательств ОАО «НЭСК» по кредитному договору, заключаемому на следующих условиях:

Сумма кредита 200 000 000,00 (Двести миллионов) рублей;

Срок до 1 года (транши не более 90 дней);

Решение об одобрении сделки принято Общим собранием акционеров 28.09.2009 г.

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ЗАО «ЮниКредит Банк»

Существенные условия:

Договор поручительства заключается в качестве обеспечение исполнения обязательств ОАО «НЭСК» по кредитному соглашению, заключаемому на следующих условиях:

Сумма кредита 350 000 000 (Триста пятьдесят миллионов) рублей;

Срок действия кредитного соглашения 9 месяцев;

Период использования кредита: 6 месяцев.

Решение об одобрении сделки принято Общим собранием акционеров 15.06.2009 г.

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ОАО «Промсвязьбанк»

Существенные условия:

Договор поручительства заключается в качестве обеспечение исполнения обязательств ОАО «НЭСК» по кредитному соглашению, заключаемому на следующих условиях:

Сумма кредита 100 000 000,00 (Сто миллионов) рублей;

Срок до 1 года (транши не более 30 дней);

Решение об одобрении сделки принято Общим собранием акционеров 15.06.2009 г.

Договоры займа:

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ОАО «НЭСК»

Существенные условия:

Срок пользования займом с 25 мая 2009 г.

по 30 апреля 2010 г.

Лимит задолженности 820 000 000 рублей.

Сделки с заинтересованностью

Общества не заключались



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Акционерный капитал

Уставный капитал Общества составляет 170 000 000 рублей, он разделен на 170 000 обыкновенных голосующих акций номинальной стоимостью 10 рублей.

Структура акционерного капитала Общества

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2009 г.
Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»	100%

Выпуск и обращение акций на рынке

Информация о проведенных эмиссиях акций.

Первый выпуск акций Общества осуществлен при учреждении Общества

Код регистрации: 1-01-42128-Е.

Дата регистрации: 29.02.2008 г.

Количество выпущенных акций – 17 000 000 штук. Номинал акции 10 рублей.

На 31.12.2009 г. в реестре акционеров зарегистрирован 1 акционер (ОАО «НЭС»).

Информация об аудиторе Общества

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. 30 июня 2009 года на общем собрании акционеров Общества был утвержден аудитор ОАО «НЭС-электросети» на 2009 год – ООО Аудиторская фирма «Бона Деа».

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности: № E000558 от 25.06.2002 г. (срок действия лицензии продлен до 25.06.2012г.)

Информация о регистраторе Общества

Уставом ОАО «НЭС-электросети» определено, что функции Счетной комиссии на Общем собрании акционеров выполняет профессиональный участник рынка ценных бумаг, являющийся держателем реестра акционеров Общества (регистратор Общества).

Для ведения и хранения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «НЭС-электросети» заключило договор на оказание соответствующих услуг с ООО «Юг Реестр». Юридический и почтовый адрес: 350020 г. Краснодар, ул. Красная, д. 180.

Лицензия ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00298 от 27.02.2004 г.

Дочерние и зависимые Общества

Открытое акционерное общество «Краснодартеплоэнерго»

350058, г. Краснодар, ул. Селезнева, 199.

Основной вид деятельности: оказание услуг теплоснабжения
Форма контроля: прямое владение 24,99% акциями общества.

Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2009 году прибыль Общества не распределялась, дивиденды не выплачивались.

Производственная деятельность

Информация о деятельности по передаче электроэнергии по электрическим сетям

Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям

Наименование показателя	Код строки	Отпуск ЭЭ за отчетный месяц (год), тыс.кВт·ч	Присоединенная мощность за отчетный месяц (год), МВА	Товарная продукция за отчетный месяц (год), тыс.руб.
1	2	3	5	6
Поступление электроэнергии в сеть -всего	10	5 259 716,406		
Потери электроэнергии – всего	20	929 228,856		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предпри- ятиями – всего	30	4 330 487,550	2 443	5 405 115,33595
Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	120	79 457,474		
Потери электроэнергии	130	432,709		
Отпуск (передача) электроэнергии	140	73 753,224	53	11 700,94898
Трансформировано из 110 кВ в:	150			X
– СН1	160			X
– СН2	170	63 628,687		X
– НН	180			X
Поступление электроэнергии в сеть СН:	190	55 896,023		
Потери электроэнергии	200	1 406,380		
Отпуск (передача) электроэнергии	210	45 113,785	54	14 028,13145
Трансформировано из 35 кВ в:	220			X
– СН2	230	46 294,564		X
– НН	240	453,136		X
Поступление электроэнергии в сеть СН:	250	2 819 912,139		
Потери электроэнергии	260	409 183,506		
Отпуск (передача) электроэнергии	270	1 869 530,140	2 321	1 184 796,03094
Трансформировано из 10 кВ в:	280			X
– НН	290	614 447,664		X
Поступление электроэнергии в сеть НН:	300	2 304 450,769		
Потери электроэнергии	310	518 206,261		
Отпуск (передача) электроэнергии	320	2 342 090,401	15	4 194 590,22458



Сертификация качества электрической энергии, поставляемой по электрическим сетям

Одна из важнейших задач компании – поставка электроэнергии надлежащего качества потребителям Краснодарского края и в первую очередь бытовым абонентам. В рамках поставленной задачи и для локализации участков электрических сетей, не соответствующих стандартам качества, компания проводит сертификацию качества электроэнергии на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97.

На начало 2009 года сертифицировано 246 центров питания (ЦП), что составляет 91% от общего числа ЦП. Не прошли сертификацию из-за несоответствия качества электроэнергии нормируемым ГОСТ 13109-97 значениям – 22 ЦП или 9%. На основании полученных от Органа по сертификации рекомендаций в филиалах разрабатываются организационно-технические мероприятия, которые вносятся в производственные и инвестиционные программы нашей компании. Реализация данных мероприятий за период 2009 года позволила увеличить количество прошедших сертификацию ЦП до 261, что составляет 97% от общего числа ЦП, не прошло по отклонению напряжения 7 ЦП или 3%.

Также в 2009 году в филиалах проведены обязательные периодические испытания качества электроэнергии на всех 268 центрах питания. Инспекционный контроль, с целью подтверждения действия сертификатов соответствия выполнен в 24 филиалах.

Основные причины потерь в 2009 году

1. Потери в приборах учета класса точности 2,5.

В настоящее время у абонентов быта находится в эксплуатации счетчиков класса точности 2,5 более 300 тыс. шт. (41,6% от общего количества). Расчетные потери от недоучета ориентировочно более 3 млн. кВтч в месяц.

2. Потери в чужих сетях, принятые компанией на себя, в том числе потери во внутридомовых сетях многоквартирных домов.

Из имеющихся 9 242 многоквартирных домов только 1 342 рассчитываются по общедомовому прибору учета. Проведя анализ данных потерь с учетом статистики по домам, оборудованным общедомовыми приборами учета, потери, принимаемые компанией на себя, могут составлять более 40 млн. кВтч в год.

3. Безучетное и бездоговорное потребление электроэнергии. Данная ситуация усугублялась низкими нормативами потребления электроэнергии для населения при отсутствии прибора учета (неучтенное потребление, снятие счетчиков с расчетов и т.д.), что повлекло за собой не включение в полезный отпуск реальных объемов потребления электроэнергии абонентами.

Мероприятия, позволившие достигнуть положительной динамики снижения потерь.

1. Произведена замена более 49 000 электросчетчиков класса точности 2,5 на 2,0, что на 8 000 шт. больше, чем за 2008 год.
2. За счет средств компании установлено 349 общедомовых узлов учета, из них 155 узлов приняты к расчетам сбытовой компанией.
3. В целях организации проведения пофидерного анализа для локализации очагов потерь установлено на ТП и РП филиалов 1 641 узел технического учета.
4. Практически завершено оснащение филиалов измерительным оборудованием и эталонными счетчиками для проведения технических проверок узлов учета потребителей. Централизованно приобретено 78 измерительных приборов (Парма ВАФ-А, СЕ-601, СЕ 602-400К, СЕ 602-1200К) на общую сумму более 4 млн. руб.
5. Более качественное выполнение технических проверок узлов учета потребителей с использованием в работе эталонных приборов для проведения измерений. В 2008 году зачастую технические проверки у абонентов быта проводились без применения измерительных приборов и представляли собой по сути внешний осмотр приборов учета. Количество технических проверок по юридическим лицам выросло по сравнению с 2008 годом на 7 500 шт. и составило 35 600 шт. Всего проведено более 114 000 технических проверок узлов учета потребителей.
6. Общий объем проведенных контрольных съемов по быту, в том числе с привлечением персонала по найму, составил 1 628 тыс. шт., что на 43,5% больше, чем за 2008 год. Это позволило обеспечить проведение контрольного съема практически у каждого бытового абонента 2 раза в год. По юридическим лицам объем проведенных контрольных съемов за 2009 год составляет более 157 тыс. и превышает аналогичный показатель 2008 года на 20%.
7. С целью предотвращения хищения электроэнергии было приобретено и установлено:
 - 1136 электросчетчиков с дополнительными датчиками мощности (ДДМ);
 - 719 выносных пункта учета (ВПУ) для установки у потребителей группы риска;
 - 615 выносных пунктов учёта (ВПУ) с радиомодулем МИРТ, обеспечивающим дистанционное считывание результатов измерений с помощью мастера сбора данных. Применение данного типа оборудования, позволяет получать данные при отсутствии владельца точки учёта, исключить ошибки персонала, за счёт автоматизации процесс сбора, передачи и хранения данных, уменьшить численность персонала, осуществляющего визуальный сбор данных. Окупаемость указанного оборудования составляет, в среднем, менее одного года.
8. За 2009 год составлен 2791 акт о безучетном потреблении электроэнергии, в отпуск из сети включено 11,9 млн. кВтч. Также составлено более 600 актов о бездоговорном потреблении, оплачено по составленным актам 12,9 млн. рублей, что соответствует объему в 4,58 млн. кВтч.

9. При подготовке филиалов к летнему максимуму нагрузок для недопущения перерывов в энергоснабжении по перегрузке линий 0,4 кВ были приобретены в 2009 году 394 счетчика типа «Матрица», «Меркурий», с возможностью ограничения по мощности.

10. С целью оказания помощи филиалам в работе по снижению потерь электроэнергии (анализ достоверности формирования полезного отпуска, осуществление привязки потребителей к питающим центрам, проведение пофидерного анализа, выявление неучтенного потребления электроэнергии и т.д.) сотрудниками исполнительного аппарата проведено 86 выездов (в том числе сотрудников ГОК). По результатам каждой поездки формировались конкретные предложения, в том числе и административного характера.

11. В Исполнительном аппарате компании регулярно проводились заседания оперативной комиссии по снижению сверхнормативных потерь электроэнергии – состоялось двадцать заседаний, по рассмотрению актов о неучтенном потреблении электроэнергии, на которых было рассмотрено 87 актов.

В рамках программы по энергосбережению и снижению потерь электрической энергии, в 2009г. выполнены следующие мероприятия.

Организационные:

- создание наиболее благоприятных ремонтных режимов, определение оптимальных точек оперативных разрывов ВЛ 6-10 кВ с двухсторонним питанием, с целью снижения потерь.
- проведение анализа потребителей и составление перечня подозреваемых в возможном неучтенном использовании электроэнергии для дальнейшего усиления контроля и проведения мероприятий, исключающих неучтенное использование электроэнергии.
- подготовлены данные для расчета нормативных характеристик потерь на 2010г. и проведен расчет потерь.
- проведены у абонентов (потребителей) проверки по выявлению фактов неучтенного использования электроэнергии. За 2009г. проведено 18888 проверок.
- и др.

Технические:

- чистка трасс ВЛ 0,4-6-10 кВ.
- выявление ВЛ-0,4 кВ с несимметричной нагрузкой фаз более 10% выравнивание нагрузок по фазам.
- замена ответвлений к вводам у абонентов на изолированный самонесущий провод СИП «Торсада».
- реконструкция сетей (ВЛ,КЛ), замена проводов ВЛ 0,4-6-10 кВ на провода большего сечения или изолированный провод СИП «Торсада».
- производство работ по ревизии контактных соединений.
- установка дополнительных ТП 6-10/0,4 кВ.
- отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой и замена силовых трансформаторов в целях оптимизации загрузки.
- и др.

Выполнение мероприятий по энергосбережению и снижению потерь электроэнергии в рамках указанной программы позволило получить экономический эффект 45950,13 тыс. руб. (16911,34 тыс.кВт*ч).

Выполнение ремонтной программы

В 2009 году эксплуатационными службами филиалов ОАО «НЭСК-электросети» отремонтировано 5073 км линий электропередачи напряжением 0,4-10 кВ (118% к плану), 2275 распределительных пунктов и трансформаторных подстанций. Кроме того, установлено 1778 соединительных и 560 концевых муфт, а также заменено 25 км кабеля, 220 км голого провода и 82 км СИП. Отремонтировано 121 силовых трансформаторов, 96 ячеек с масляными выключателями и наладкой РЗА. Выполнено переоснащение ремонтных бригад филиалов пятью новыми электротехническими лабораториями (ЭТЛ) и спецтехникой на 41 млн. руб. Также, отремонтировано 128 кровель зданий ТП на сумму свыше 15,7 млн. руб. с применением мембранных покрытий нового поколения, отремонтировано 12 административных зданий филиалов.

В рамках реализуемой в ОАО «НЭСК-электросети» производственной программы по расчистке трасс линий электропередачи от древесной поросли, энергетики расчистили 3650 км воздушных линий напряжением 0,410 кВ, перевыполнив план на 16%. В результате проведенной работы на 32% сократилось количество случаев отключения линий из-за падения на них ветвей деревьев. В целом, компания затратила на выполнение ремонтной программы 2009 года 130,3 млн. руб.



Отчет о технологических присоединениях
по ОАО «НЭСК-электросети» за 12 мес. 2009 г.

Филиал	Заключено договоров на технологическое присоединение					
	Быт.0-15 кВт			Всего до 15 кВт		
	кол-во	W кВт	Сумма	кол-во	W	Сумма
Абинскэлектросети	160	941	99 865	210	1 359	233 191
Анапэлектросети	228	1678	166 845	295	2 126	305 822
Апшеронские ГЭС	122	481	66 555	165	821	204 518
Белореченскэлектросети	204	774	112 200	252	1 108	266 365
Геленджикэлектросеть	731	7197	402 050	878	8 771	592 677
Горячключэлектросеть	228	1086	125 400	263	1317	207 700
Гулькевичэлектросеть	60	461	33 000	86	656	67 997
Ейскэлектросеть	258	1297	141 900	326	1 699	306 743
Кореновскэлектросеть	159	829	87 450	210	1 271	146 891
Краснодарэлектросеть	1 682	13 489	997 833	1 970	16 161	1 640 618
Кропоткинэлектросеть	79	629	43 450	146	1 190	146 666
Крымскэлектросеть	139	982	76 450	189	1 411	148 115
Курганинскэлектросеть	112	597	61 600	169	963	142 359
Лабинскэлектросеть	106	635	58 300	232	1 580	163 957
Мостыэлектросеть	17	67	9 350	26	112	14 300
Новокубанскэлектросеть	91	600	50 050	128	868	172 910
Новороссийскэлектросети	388	3237	214 867	523	4 632	325 297
П-Ахтарскэлектросеть	85	553	45 650	116	801	72 692
Славянскэлектросеть	157	970	86 350	275	1 995	224 315
Темрюкскэлектросеть	110	668	60 500	173	1 134	95 150
Тимашевскэлектросеть	174	724	95 700	230	1 123	189 833
Тихорецкэлектросеть	118	1057	64 900	190	1 629	186 332
Туапсеэлектросеть	100	710	59 416	155	1 205	110 152
Усть-Лабинскэлектросеть	118	850	64 900	156	1 016	101 850
Всего по НЭСК	5626	40 152	3 224 581	7 363	54 948	6 066 450
в т.ч. Проблемные	3396	27 949	1 987 861	4 269	36 024	3 294 031
Непроблемные	2 230	12 563	1 236 720	3 094	18 924	2 772 419

Отчет о технологических присоединениях
по ОАО «НЭСК-электросети» за 12 мес. 2009 г.

Филиал	Заключено договоров на технологическое присоединение					
	Юр.0-30 кВт			В т.ч. Юр.0-15 кВт		
	кол-во	W кВт	Сумма	кол-во	W кВт	Сумма
Абинскэлектросети	55	531	273 615	50	418	133 326
Анапаэлектросети	76	632	874 799	67	448	138 977
Апшеронские ГЭС	76	438	194 740	43	340	137 963
Белореченскэлектросети	49	363	190 168	48	334	154 165
Геленджикэлектросеть	161	1 938	801 936	147	1 574	190 627
Горячеключэлектросеть	42	411	305 770	35	231	82 300
Гулькевичэлектросеть	27	215	59 827	26	195	34 997
Ейскэлектросеть	82	574	616 005	68	402	164 843
Кореновскэлектросеть	55	547	239 801	51	442	59 441
Краснодарэлектросеть	298	2 862	1 195 864	288	2 672	642 785
Кропоткинэлектросеть	76	764	268 195	67	561	103 216
Крымскэлектросеть	92	896	331 107	50	429	71 665
Курганинскэлектросеть	60	446	155 149	57	366	80 759
Лабинскэлектросеть	131	980	332 290	126	495	105 657
Мостыэлектросеть	9	45	4 950	9	45	4 950
Новокубанскэлектросеть	40	358	234 595	37	268	122 860
Новороссийскэлектросети	145	1 630	731 851	135	1 395	110 430
П-Ахтарскэлектросеть	35	336	101 390	31	248	27 042
Славянскэлектросеть	122	1 108	229 765	118	1 025	137 965
Темрюкскэлектросеть	70	487	197 085	63	466	34 650
Тимашевскэлектросеть	60	145	217 701	56	399	94 133
Тихорецкэлектросеть	81	779	455 269	72	572	121 432
Туапсеэлектросеть	59	595	153 074	55	495	50 736
Усть-Лабинскэлектросеть	42	371	167 307	38	166	36 950
Всего по НЭСК	1 943	17 451	8 332 253	1 737	14 436	2 841 869
в т.ч. Проблемные	931	9 252	4 184 374	873	8 075	1 306 170
Непроблемные	1 012	8 199,1	4 147 878,5	864	6 360,6	1 535 698,5

Отчет о технологических присоединениях
по ОАО «НЭСК-электросети» за 12 мес. 2009 г.

Филиал	Заключено договоров на технологическое присоединение					
	Юр.31-100 кВт			Юр.101-750 кВт		
	кол-во	W кВт	Сумма	кол-во	W кВт	Сумма
Абинскэлектросети	2	140	164 144	2	900	1 322 243
Анапаэлектросети	5	321	377 411	5	1 126	1 235 672
Апшеронские ГЭС	1	36	42 287	1	140	153 636
Белореченскэлектросети	0	0	0	1	241	802 037
Геленджикэлектросеть	15	902	1 722 683	18	4449	9 965 001
Горячеключэлектросеть	5	354	415 822	0	0	0
Гулькевичэлектросеть	0	0	0	0	0	0
Ейскэлектросеть	0	0	0	0	0	0
Кореновскэлектросеть	2	155	182 068	0	0	0
Краснодарэлектросеть	92	4 971	25 900 435	59	15 248	44 835 260
Кропоткинэлектросеть	5	340	594 103	2	379	415 915
Крымскэлектросеть	13	505	703 788	2	300	329 220
Курганинскэлектросеть	1	86	101 019	1	257	281 812
Лабинскэлектросеть	4	285	570 771	1	450	493 830
Мостыэлектросеть	0	0	0	0	0	0
Новокубанскэлектросеть	4	165	456 424	0	0	0
Новороссийскэлектросети	7	485	2 750 837	3	565	3 865 031
П-Ахтарскэлектросеть	0	0	0	1	250	274 350
Славянскэлектросеть	13	579	6 576 288	2	220	503 910
Темрюкскэлектросеть	4	280	2 146 099	0	0	0
Тимашевскэлектросеть	7	326	899 175	1	150	164 610
Тихорецкэлектросеть	4	251	713 968	4	1597	1 752 547
Туапсеэлектросеть	7	423	496 872	3	1 138	1 248 841
Усть-Лабинскэлектросеть	3	110	133 222	0	0	0
Всего по НЭСК	194	10 714	44 947 417	10	27 410	67 643 915
в т.ч. Проблемные	143	7 961	39 970 625	90	22 746	61 653 715
Непроблемные	51	2 753	4 976 791,8	16	4 664	5 990 200

Отчет о технологических присоединениях
по ОАО «НЭС-электросети» за 12 мес. 2009

Филиал	Заключено договоров на технологическое присоединение					
	Юр. >750 кВт			Всего		
	кол-во	W кВт	Сумма	кол-во	W кВт	сумма
Абинскэлектросети	0	0	0	219	2 512	1 869 867
Анапаэлектросети	0	0	0	314	3 757	2 654 727
Апшеронские ГЭС	0	0	0	200	1 095	457 218
Белореченскэлектросети	0	0	0	254	1 378	1 104 405
Геленджикэлектросеть	2	1 750	861 550	927	16 236	13 753 220
Горячеключэлектросеть	0	0	0	275	1 851	846 992
Гулькевичиэлектросеть	0	0	0	87	676	92 827
Ейскэлектросеть	0	0	0	340	1 871	757 905
Кореновскэлектросеть	0	0	0	216	1 531	509 320
Краснодарэлектросеть	4	13 096	14 155 204	2 135	49 666	87 084 596
Кропоткинэлектросеть	0	0	0	162	2 112	1 321 663
Крымскэлектросеть	0	0	0	246	2 683	1 440 565
Курганинскэлектросеть	0	0	0	174	1 386	599 580
Лабинскэлектросеть	0	0	0	242	2 350	1 455 191
Мостыэлектросеть	0	0	0	26	112	14 300
Новокубанскэлектросеть	0	0	0	135	1 123	741 069
Новороссийскэлектросети	0	0	0	543	5 917	7 562 586
П-Ахтарскэлектросеть	0	0	0	121	1 139	421 390
Славянскэлектросеть	0	0	0	294	2 877	7 396 313
Темрюкскэлектросеть	0	0	0	184	1 435	2 403 684
Тимашевскэлектросеть	0	0	0	242	1 345	1 377 186
Тихорецкэлектросеть	0	0	0	207	3 684	2 986 684
Туапсеэлектросеть	0	0	0	169	2 866	1 958 203
Усть-Лабинскэлектросеть	0	0	0	163	1 331	365 429
Всего по НЭС К	6	14 846	15 016 754	7 875	110 933	139 164
в т.ч. Проблемные	6	14 846	15 016 754	4 566	4 269	122 813 329
Непроблемные	0	0	0	3 309	28179,1	16 351 590,3

**Тарифы на передачу электроэнергии и
покупку потерь в 2008-2009 гг., без НДС**

Наименование	ед.изм	2008 г.	2009 г.
Тарифы			
Тариф на передачу электроэнергии 2008-2009гг.	руб/Мвт.ч.		
ВН	руб/Мвт.ч.	289,27	158,65
СН1	руб/Мвт.ч.	495,79	310,95
СН2	руб/Мвт.ч.	730,20	633,74
НН	руб/Мвт.ч.	1 189,23	1 790,96
Тариф на покупку потерь	руб/Мвт.ч.	2 354,94	2 473,28

**Плата за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети»**

Наименование	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности до 15 кВт включительно	466,10	550,00
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 15 до 30 кВт включительно	1 052,12	1 241,50
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	995,46	1 174,64
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	930,00	1 097,40
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	916,00	1 080,88

Инвестиционная деятельность

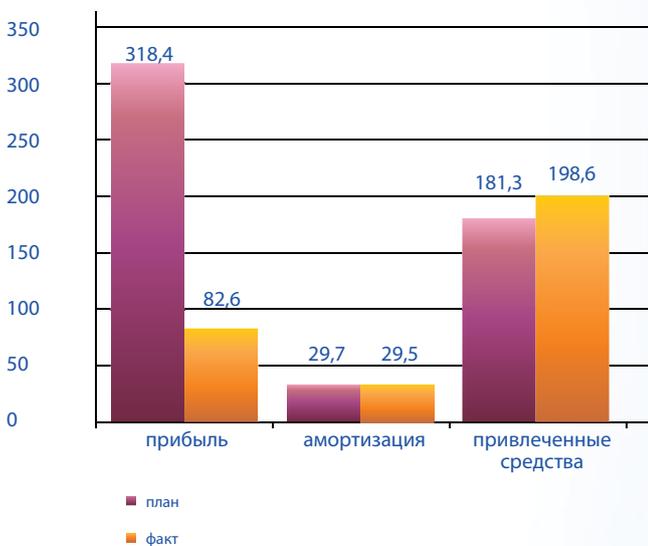
На развитие производства в 2009 году по инвестиционной программе ОАО «НЭС К-электросети» предусматривалось 529,5 млн. руб., в том числе по техническому перевооружению и реконструкции 221,8 млн. руб.

Финансирование капитальных вложений осуществлялось за счет собственных средств Общества (прибыль, амортизация и привлеченные средства).

Фактическое освоение капитальных вложений составило 310,6 млн. руб. или 58% от планового показателя, в том числе по реконструкции и техническому перевооружению освоено 48 млн. руб. или 21% от планового показателя.

Капитальные вложения распределились по следующим источникам финансирования:

- 82,6 млн. руб. за счет прибыли
- 29,5 млн. руб. за счет амортизации.
- 198,6 млн. руб. за счет привлеченных средств

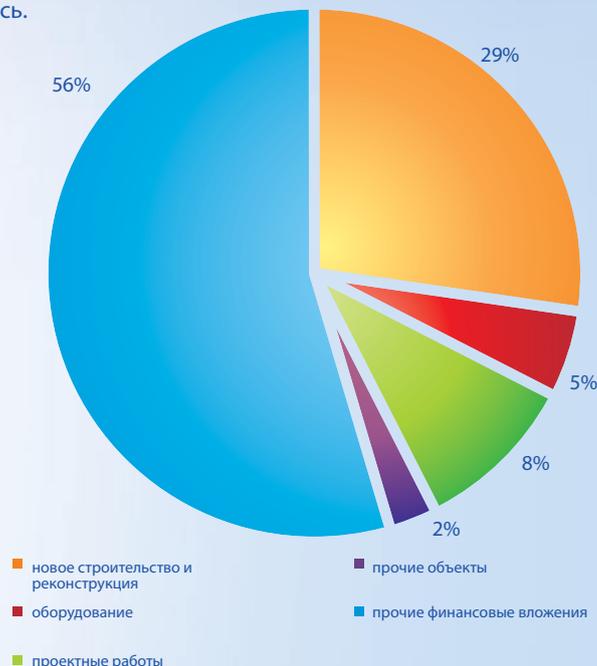


Введено в основные фонды в 2009 году объектов на сумму 135 млн. руб., что составляет 43% от освоенных капитальных вложений.

Структура капиталовложений по направлениям

В структуре капиталовложений вложенные инвестиции в 2009 году распределились по следующим направлениям:

- строительство и реконструкция электросетей – 89,7 млн. руб.
 - оборудование, не входящие в сметы строек – 14,9 млн. руб.
 - проектно-изыскательские работы – 25,4 млн. руб.
 - прочие объекты – 6,3 млн. руб.
 - прочие финансовые вложения – 174,4 млн. руб.
- Строительство непромышленной сферы не осуществлялось.

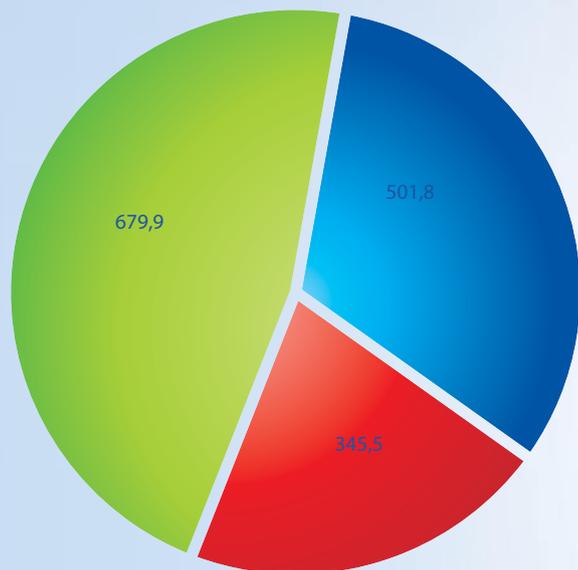


По программе 2009 года завершены строительно-монтажные работы по 32 объектам в муниципальных образованиях городов: Краснодар, Горячий Ключ, Апшеронск, Ейск, Туапсе, Тихорецк, Кропоткин, Кореновск. В результате были построены 12 высоковольтных трансформаторных подстанций, 33,4 км кабельных и воздушных изолированных линий электропередач. Закуплено 20 единиц спецтехники, в том числе: пять электролабораторий (г.Краснодар, Геленджик, Новороссийск, Анапа, Тихорецк), 5 ед. автокрана, два гидроподъемника, два экскаватора, 2 ед. БКМ). Приобретено 166 единиц силового электротехнического оборудования, приборов учета, измерений. Выполнены проектно-изыскательские работы по 29 объектам.

Выполнение инвестиционной программы 2009 года позволило: увеличить пропускную способность электрических сетей в муниципальных образованиях Краснодара, Ейска, Горячего Ключа, Апшеронска, Кропоткина, Тимашевска; частично усилить надежность и качество электроэнергии в городах края; модернизировать парк специализированной техники для оперативно-выездных бригад; заменить морально устаревшее оборудование на трансформаторных подстанциях; сделать проектный задел для реализации мероприятий программы капитальных вложений 2010 года.

Инвестиционные планы на 2010 год

На 2010 год ОАО «НЭСК-электросети» разработаны мероприятия по повышению надежности электрических сетей во всех городах Краснодарского края, сформированные в программу капиталовложений по технологическим присоединениям и развития электросетей в объеме 1527,2 млн. руб. Источником финансирования представленной программы в 2010 году планируется амортизация (в сумме 34,1 млн. руб.) и прибыль (в сумме 1493,1 млн. руб.). Программа капиталовложений предусматривает следующие направления:



- подключение потребителей до 15 кВт, млн. руб.
- подключение потребителей от 15 до 100 кВт, млн. руб.
- развитие электрических сетей, млн. руб.

Реализация мероприятий инвестиционной программы даст возможность:

— построить и реконструировать 497,8 км линий электропередач;

— построить и реконструировать 284 трансформаторных подстанций, увеличить установленную мощность трансформаторных подстанций на 108,3 МВА.

Программа капиталовложений по технологическим присоединениям и развитию электрических сетей ОАО «НЭСК-электросети» на 2010 год, позволит:

— осуществить технологические присоединения потребителей, которые подали заявки как в период 2009-2010 годов, так и на период 2011 года;

— решить вопросы по энергоснабжению новых инвестиционных площадок для дальнейшего развития инфраструктуры муниципальных образований и экономики Краснодарского края в целом;

— решить вопрос по повышению надёжности бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества;

— решить кардинальным образом проблему по повышению пропускной способности головных участков по основным городам Краснодарского края: г-к Анапа, г-к Геленджик, г. Краснодар и г-г. Новороссийск.

В целом, при выполнении данных мероприятий присоединенная мощность увеличится на 103 МВт или 128,7 МВА.

Планируемый к реализации объем программы 2010 года согласован с муниципальными образованиями и сформирован ОАО «НЭСК-электросети» в соответствии с планами развития городов края.

В ОАО «НЭСК-электросети» в настоящее время проводится работа по формированию тарифа, основанного на методе RAB (от Regulatory Asset Base — регулируемая база капитала), который позволяет запустить процесс инвестирования в распределительный сетевой комплекс без кратного роста тарифов для потребителей.

Для расчета тарифа по методу RAB разработана инвестиционная программа на 2011-2015 г. по всем филиалам ОАО «НЭСК-электросети». Основными целями данной программы являются:

— Улучшение надежности электроснабжения потребителей;

— Обеспечение возможности подключения новых потребителей в условиях динамичного развития потребления электрической электроэнергии в Краснодарском крае.

— Улучшение качества поставляемой электрической энергии.

— Снижение потерь электрической энергии.

Сметные стоимостные показатели инвестиционной программы (в текущих ценах, без НДС, в тыс. руб.):

2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
3 144 204	3 560 079	3 944 229	4 305 197	4 280 900	19 234 609



Закупочная деятельность

ОАО «НЭС К-электросети»

Политика ОАО «НЭС К-электросети» в области закупочной деятельности регламентируется Положением об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд компании, утвержденным решением директоров ОАО «НЭС К-электросети», а также регулируется Федеральным законом от 21.07.2005г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», ст. 18. Федерального закона от 26.07.2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции».

Закупочная деятельность ОАО «НЭС К-электросети» осуществляется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств ОАО «НЭС К-электросети», а также для получения экономически обоснованных затрат (приобретение продукции по рыночным ценам). Закупочная деятельность ведется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения.

Данные процедуры предполагают:

- планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков;
 - разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции, а также условий выгодных для компании);
 - контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;
 - базируется на системном подходе, который означает для заказчика наличие:
 - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
 - подготовленные кадры для проведения закупок;
 - налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение);
 - Разрешение на проведение закупок продукции, контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Единой закупочной комиссией, которая формируется приказом генеральным директором ОАО «НЭС К-электросети».
- ОАО «НЭС К-электросети» при проведении конкурсных процедур способом открытого конкурса публикует информацию о проводимых конкурсах на официальном сайте компании www.nesk-elseti.ru, в СМИ «Кубанские Новости», что позволяет успешно решать разнообразные экономические вопросы, в остальных случаях согласно требованиям, изложенным в Положении о закупках.

Основными принципами организации и проведении закупок продукции на конкурсной основе является обеспечение доступности, гласности, объективности оценки, единства общих требований и равных конкурентных условий для всех Поставщиков. В соответствии с Положением о закупках определен перечень разрешенных способов закупок товаров, работ и услуг.

В зависимости от сложившегося рынка, специфики товаров, услуг или работ, наличия Поставщиков, объема предполагаемых расходов на закупку продукции и/или услуг по каждому предмету предполагаемой закупки может осуществляться одним из следующих способов:

1. в форме открытых торгов (конкурса);
2. в форме закрытых торгов (конкурса);
3. способом запроса котировок цен;
4. способом закупки у единственного источника (без проведения торгов (конкурса);
5. квалификационный отбор.

ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет

— процедуру по размещению заказов на закупки продукции путем проведения **открытых торгов (конкурса)** при закупке продукции одного наименования свыше 5 000 000 (пять миллионов) рублей.

— процедуру по размещению заказов на закупки продукции одного наименования путем проведения **закрытых торгов (конкурса)** в следующих случаях:

- а) при закупке продукции свыше 500 000 (пятистот тысяч) рублей, но не более 5 000 000 (пять миллионов) рублей;
- б) при закупке продукции свыше 5 000 000 (пять миллионов) рублей, если продукция в силу уровня технической сложности или специального характера может быть закуплена только у ограниченного круга поставщиков;
- в) при закупке продукции свыше 5 000 000 (пять миллионов) рублей, учитывая особую технологичность продукции, а также невозможность формирования общего объема из-за технологических особенностей.
- г) при закупке продукции свыше 5 000 000 (пять миллионов) рублей, если потенциальный поставщик является аккредитованным в порядке, установленном Положением.

— процедуру размещения заказа одного наименования с применением способа запроса котировок при закупке продукции на сумму от 150 000 (ста пятидесяти тысяч) рублей до 500 000 (пятистот тысяч) рублей.

— процедуру размещения заказа на закупки продукции одного наименования у единственного источника в следующих случаях:

- а) при наличии срочной (в т.ч. возникшей по причине аварии) потребности в продукции, в связи с чем проведение торгов (конкурса) или применение иного способа размещения заказов на закупки продукции нецелесообразно, при условии, что обстоятельства, обусловившие срочную потребность, невозможно было предусмотреть заранее, и они не явились результатом медлительности действий Заказчика;
- б) если продукция может быть получена только от одного Поставщика, либо единственный Поставщик обладает исключительными правами в отношении данной продукции и отсутствует ее равноценная замена, либо Поставщик обладает подтвержденными теоретическими и практическими знаниями и опытом в области поставки специализированной продукции;
- в) в случае признания открытых торгов (конкурса) несостоявшимися по основанию, предусмотренному абз. «б» п.4.3.15 настоящего Положения и при условии, что единственно поданная заявка Поставщика в полном объеме удовлетворяет требованиям Заказчика.

Процедуру квалификационного отбора, которая необходима для выявления из общего числа Поставщиков тех, кто по своему потенциалу в состоянии обеспечить поставку продукции и/или услуг в соответствии с требованиями ОАО «НЭСК-электросети» на основании имеющихся у него знаний, документально подтвержденных специалистов в требуемой области, а так же финансовых или иных материальных ресурсов.

Квалификационный отбор Поставщиков проводится компанией среди Поставщиков, осуществляющих поставку технологических видов Продукции или услуг, в процессе своей хозяйственной деятельности в отдельности, по каждой группе продукции или услуг. Критерием разделения на группы является вид, технические характеристики и/или иные специализированные требования по поставляемой Продукции

или услуге. Основным критерием является представление лучших условий (цена за единицу продукции).

Порядок формирования программы закупок:

анализ предварительных производственных программ (ремонт сетей, капитальное строительство, объемы эксплуатационных расходов) на будущий год, уточнение плана работ на будущий год.

подготовка ориентировочной годовой потребности программы закупок осуществляется в соответствии с производственными программами:

анализ переходящих договоров, потребностей, определение объемов источников финансирования.

формирование комплексной программы закупок по видам деятельности:

для проведения реконструкции, для капитального строительства, для эксплуатационных расходов.

Основные результаты закупочной деятельности:

Всего в 2009 году проведено конкурсных процедур на сумму 1 268 727 082,53 рублей, из которых:

1. открытых конкурсов ориентировочно на сумму 1 007 471 649,12 рублей, что составляет 79,41% от общей суммы.
2. закрытых конкурсов ориентировочно на сумму 183 509 639,20 рублей, что составляет 14,46% от общей суммы.
3. проведение конкурсных процедур способом закупки у единственного источника составило ориентировочно 36 849 977,49 рублей, что составляет 2,90% от общей суммы.
4. конкурсных процедур способом запроса котировок цен составило ориентировочно 40 895 816,72 рублей, что составляет 3,22% от общей суммы.

Развитие сети связи и Internet- технологий

— Спроектированы и смонтированы структурированные кабельные системы в административных зданиях филиалов ОАО «НЭС-электросети» «Кропоткинэлектросеть» и «Тимашевскэлектросеть».

— Закуплены полный комплект радиостанций типа Моторола в количестве 24 шт. и 7 шт. базовых антенн для оперативной связи.

— Обеспечены сотовой связью ответственные за сопровождение АИИСКУЭ в 24-х сетевых филиалах Общества.

— Службы ОДС филиалов оснащены факсимильными аппаратами.

— Произведена модернизация серверного оборудования ОАО «НЭС-электросети».

— Оснащены лицензионным программным обеспечением подразделения Общества

Кадровая и социальная политика

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основными направлениями кадровой и социальной политики ОАО «НЭС-электросети» являются:

- планирование, набор и отбор персонала;
- профессиональная ориентация и адаптация персонала;
- оценка и аттестация персонала;
- развитие мотивации и карьеры сотрудников;
- улучшение условий работы, решение социальных вопросов;
- оптимизация морально – психологического климата, развитие корпоративной культуры.

По состоянию на 31.12.2009:

- в состав ОАО «НЭС-электросети» входят 24 филиала;
- численность персонала ОАО «НЭС-электросети» составила 2 941 человек, в том числе: 247 чел. – Исполнительный аппарат, 2 694 чел. – филиалы.

Структура работающих по категориям

(по состоянию на 31.12.2009)

Категория персонала	Количество человек
Руководители высшего звена	32
Руководители среднего звена	405
Специалисты	783
Служащие	35
Рабочие	1 686
ИТОГО:	2 941



Возрастной состав работников

(по состоянию на 31.12.2009)

Категория персонала	Возраст					Итого
	до 30 лет	30 – 40 лет	40 – 50 лет	от 50 до пенсионного возраста	Работающие пенсионеры	
Руководители высшего звена	0	8	10	7	7	32
Руководители среднего звена	31	97	128	93	56	405
Специалисты	217	207	169	103	87	783
Служащие	9	10	8	1	7	35
Рабочие	320	368	387	397	214	1 686
ИТОГО:	577	690	702	601	371	2 941
% от общей численности	19,6	23,4	23,8	20,4	12,6	

Текущая кадров

(по состоянию на 31.12.2009)

Общая численность	Уволено (чел)		% текучести кадров	Принято (чел)	% принятых от общей численности
	всего	по собственному желанию			
2 941	390	336	11,4	511	17,3

Качественный состав работников (уровень образования)

(по состоянию на 31.12.2009)

Наиболее значимой характеристикой образовательной структуры являются квалификационные показатели. На их основании можно судить о соответствии работников специфике трудовой деятельности. В целом образовательная структура позволяет определить общий образовательный уровень персонала, соответствие должностных статусов образовательным требованиям.

Образовательный и квалификационный уровень персонала в целом можно оценить как высокий. Процент сотрудников имеющих высшее, два высших образования – 32,5% от общей численности (76,3% – без учета рабочих). Такие показатели можно считать более чем удовлетворительными. Квалификационные требования к персоналу выдержаны.

Образование	Докторатура Аспирантура Два высших	Высшее	Средне-специальное	Среднее	Неполное среднее	Всего
Руководители высшего звена	7	24	1	0	0	32
Руководители среднего звена	24	262	108	11	0	405
Специалисты	21	482	245	35	0	783
Служащие	0	7	11	17	0	35
Рабочие	0	131	806	656	93	1 686
ИТОГО:	52	906	1 171	719	93	2 941

Система развития персонала

Обучение персонала Общества осуществляется планомерно. Основой для составления плана являются обоснованные заявки руководителей структурных подразделений, филиалов и представительств Общества о необходимости подготовки (переподготовки) специалистов соответствующего профиля. При выборе учреждений образования Общество отдает приоритет государственным образовательным учреждениям, а также коммерческим организациям, имеющим государственную аккредитацию.

Обучение персонала ОАО «НЭС-электросети» в 2009 году

Направление	Количество человек	Сумма (руб)
ИТР по надзору кранов, ИТР по надзору за безопасной эксплуатацией подъемников (вышек), ИТР ответственный за исправное состояние грузовых кранов, специалист ответственный за исправное состояние подъемников, лицо ответственное за безопасное производство работ кранами	278	991 256,00
20-ти часовая переподготовка по правилам дорожного движения	202	108 690,00
Повышение квалификации рабочих (электромонтер, машинист, рабочий люльки, стропальщик, диспетчеры)	172	898 963,84
Контроль технического состояния электроустановок, повышение квалификационной группы по электробезопасности, начальники и инженеры служб линий электропередач	135	1 446 021,00
Промышленная безопасность, охрана труда, пожарно-технический минимум	257	1 315 879,00
Гранд-смета, строительство зданий сооружений	28	119 690,00
Менеджмент, актуальные вопросы правового регулирования, системы АИИСКУЭ, налогообложение	71	512 257,00
Предаттестационная подготовка к очередной проверке знаний норм и правил работы в энергоустановках и оказание доврачебной помощи на месте происшествия	22	27 400,00
Семинары, конференции	12	820 446,78
Итого:	1 177	6 240 603,62

Учреждения образования: Институт повышения квалификации энергетиков «ВИПКЭНЕРГО» г. Москва, ИПКгосслужбы г. Москва, Петербургский энергетический институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов (ПЭИПК) г. Санкт-Петербург, Учебный центр ОАО «Кубань-энерго» г. Краснодар, АНО «Учебно-инженерный центр» г. Кропоткин, АНОО «Межотраслевой Учебный Центр «Краснодарский» г. Краснодар, ООО «УКК «Лабинский» г. Лабинск, ООО «Консультационный центр» г. Краснодар.

Запланировано обучение на 2010 год

Направление	Количество человек	Сумма (руб)
ИТР по надзору кранов, ИТР по надзору за безопасной эксплуатацией подъемников (вышек), ИТР ответственный за исправное состояние грузовых кранов, специалист ответственный за исправное состояние подъемников, лицо ответственное за безопасное производство работ кранами	247	1 075 390,00
20-ти часовая переподготовка по правилам дорожного движения	190	183 000,00
Повышение квалификации рабочих (электромонтер, машинист, рабочий люльки, стропальщик)	333	2 942 450,00
Предаттестационная подготовка по правилам эксплуатации электростанций и электрических сетей и оказанию доврачебной медицинской помощи на производстве (на месте происшествия), технологические присоединения, начальники и заместители ЭТЛ	67	276 200,00
Промышленная безопасность, охрана труда, экология, контролеры энергонадзора, выявление безучетного потребления электроэнергии	162	922 915,00
Экономика и финансы, бухгалтерский учет, правовые вопросы, вопросы управления персоналом, ГО и ЧС, менеджмент	21	454 130,00
АИISKУЭ, энергоаудит	3	75 000,00
Семинары, конференции, совещания	7	480 00,00
Гранд-смета, сметная стоимость и себестоимость строительства	3	34 700,00
Пожарно-технический минимум	84	52 800,00
Итого:	1 117	6 496 585,00





Социальная политика

Предоставление социальных гарантий определено Коллективным договором, принятым 25 мая 2009 года, устанавливающим следующие выплаты:

- в связи с уходом на пенсию;
- к юбилейным датам;
- к ежегодному отпуску;
- к профессиональному празднику;
- компенсационные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком;
- на погребение в связи со смертью;
- на приобретение санаторно-курортных путевок;
- компенсационные выплаты неработающим пенсионерам;
- разовая материальная помощь.



Охрана труда

Охрана жизни и здоровья работников – это первостепенная задача руководства компании ОАО «НЭСК-электросети». В филиалах большое внимание уделяется охране труда, сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Система охраны труда в филиалах включает различные мероприятия, обеспечивающие оптимальные условия труда.

В филиалах ОАО «НЭСК-электросети» ведётся контроль за обеспечением безопасных условий труда и профилактика производственного травматизма.

В филиалах ОАО «НЭСК-электросети» организована система проведения внезапных проверок рабочих мест в действующих электроустановках. По результатам проверок намечается комплекс мероприятий по устранению выявленных нарушений Правил охраны труда, с назначением сроков выполнения и ответственных лиц.

В целях улучшения качества показателей по охране труда филиалов проводится единый День Техники Безопасности. По результатам проведения единого Дня Техники Безопасности в филиалах издаются приказы, которых определяется комплекс мер по устранению выявленных недостатков. Проводится ряд мероприятий, с участием руководства филиалов и специалистами исполнительного аппарата, направленных на предупреждение производственного травматизма, улучшения состояния техники безопасности, повышение культуры производства, что способствует оперативной ликвидации недостатков.

По сравнению с 2008 годом в 2009 году производственный травматизм в ОАО «НЭСК-электросети» снизился в два раза.

Результаты работы по охране труда в 2009 году

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Величина показателя 2008 год
1	Среднесписочная численность, работающих в ОАО «НЭСК-электросети»	Чел.	2 419
2	Количество выявленных серьезных нарушений в день ТБ	Шт.	—
3	Количество поощрений по ОТ	Шт.	—
4	Затраты на поощрение по ОТ	Тыс.руб.	—
5	Израсходовано на мероприятия по охране труда, в том числе:	Тыс.руб.	19963,0
	– на материальные расходы, связанные с соблюдением техники безопасности	Тыс.руб.	6949,0
	– на приобретение спецодежды и спецобуви;	Тыс.руб.	9920,0
	– на проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;	Тыс.руб.	0
	– приобретение спецпитания	Тыс.руб.	427,0
	– проведение медицинских осмотров	Тыс.руб.	984
	– на услуги сторонних организаций по улучшению условий труда	Тыс.руб.	383
	– приобретение основных средств по охране труда	Тыс.руб.	1 300
6	Затраты ОТ на одного работника, относительно среднесписочного состава:	Тыс.руб.	8,252
7	Количество рабочих мест, не соответствующих требованиям по охране труда	Мест	—
8	Число пострадавших при несчастных случаях (с учетом НС при пожарах) на производстве	Чел.	2

Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

Основные элементы учетной политики Общества

1. Учетная политика для целей бухгалтерского учета

- 1.1. Бухгалтерский учет в организации осуществляется бухгалтерией как самостоятельным структурным подразделением под руководством главного бухгалтера.
- 1.2. Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификатора основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 (в редакции Постановления Правительства РФ № 676 от 12.09.2008 г.)
- 1.3. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.
- 1.4. Основные средства стоимостью менее 20 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.
- 1.5. Ежегодная переоценка основных средств не производится.
- 1.6. При отпуске материалов в производство и ином выбытии оценка производится по средней себестоимости.
- 1.7. Резерв по сомнительным долгам не создавался в 2009 году, в связи с отсутствием сомнительной дебиторской задолженности.

2. Учетная политика для целей налогового учета

- 2.1. Исчисление и уплата НДС осуществляется централизованно, без распределения по филиалам, входящим в состав Общества.
- 2.2. Общество начисляет и уплачивает в федеральный бюджет суммы авансовых платежей по налогу на прибыль, а также суммы налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.
- 2.3. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения обособленного подразделения в г. Москве, исходя из доли прибыли, приходящейся на это обособленное подразделение. Доля прибыли обособленного подразделения определяется как средняя арифметическая величина удельного веса фактического фонда оплаты труда и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в фактическом фонде оплаты труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.
- 2.4. В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество использует метод начисления.
- 2.5. В целях определения материальных расходов при списании сырья и материалов применяется метод оценки по средней себестоимости.
Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. (в редакции Постановления Правительства РФ № 676 от 12.09.2008 г.)
- 2.6. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.
- 2.7. Покупные товары, стоимость которых уменьшает доходы от реализации этих товаров, оцениваются по средней себестоимости.
- 2.8. Общество создает резервы по сомнительным долгам.
- 2.9. Общество осуществляет исчисление и уплату налога на добавленную стоимость по методу определения налоговой базы «по отгрузке».

Анализ динамики результатов деятельности в 2009 году ОАО «НЭСК-электросети», без НДС

В 2009 году по ОАО «НЭСК-электросети» было получено по факту доходов на сумму 5 501,2 млн. руб., что на 22,2% или 998,9 млн. руб. больше, чем за 2008 г.

Из них, по основному виду деятельности доход составил 5 405,1 млн.рублей, что 1 026,2 млн. руб. (23,4%) больше, чем в предыдущем периоде. Данное увеличение сложилось, в основном, из-за увеличения тарифа на передачу электроэнергии (в среднем – на 30,4 коп./кВтч).

Себестоимость продукции составила 5 054,1 млн. руб., что на 779,0 млн. рублей (18,2%) выше аналогичного показателя 2008г.

При этом расходы на покупку электроэнергии в качестве компенсации потерь составили 2 402,6 млн.рублей, что 77,8 млн. руб. (3,3%) больше, чем аналогичные расходы за предыдущий период по ОАО «НЭСК-электросети». Данное увеличение обусловлено ростом тарифа на покупку потерь на 21,9 коп./кВтч. При этом общий объем потерь электроэнергии снизился на 53,3 млн. кВтч по сравнению с 2008 годом.

Прочие доходы получены компанией в размере 627,4 млн. руб., что на 591,9 млн. руб. больше, чем в предыдущем периоде. Данное увеличение произошло, в основном, из-за доходов прошлых лет, выявленных в отчетном периоде.

Прочие расходы понесенные компанией в 2009 г. по сравнению с 2008 г. увеличились на 796,2 млн. руб. Данное увеличение, в основном, связано с ростом платежей по кредитам банка (121,0 млн. руб.).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2009 году Обществом получена чистая прибыль в размере 82,6 млн.рублей, что выше аналогичного периода на 75,4 млн. руб.



**Анализ результатов деятельности
ОАО «НЭСК-электросети за 2008-2009 гг.,
без НДС**

№ п/п	Наименование статьи	ед. изм.	2008 г.	2009 г.	отклонение	% прироста
1	2	3	4	5	6 = 5-4	7 = 5/4*100-100
1.1	Доходы по основному виду деятельности	млн. руб.	4 379,0	5 405,1	1 026,2	23,4
1.2	Доходы от прочих видов деятельности	млн. руб.	123,3	96,0	-27,3	-22,1
1	Всего доходы	млн. руб.	4 502,3	5 501,2	998,9	22,2
		млн. руб.				
2	Переменные расходы	млн. руб.	2 451,4	2 402,6	-48,9	-2,0
2.1	Оплата потерь электроэнергии в сети	млн. руб.	2 324,8	2 403,6	77,8	3,3
2.2	Оплата транзита прочим сетевым организациям	млн. руб.	126,7		-126,7	-100,0
3	Постоянные расходы	млн. руб.	1 823,7	2 651,6	827,9	45,4
3.1	Амортизация	млн. руб.	24,2	29,5	5,3	21,8
3.2	Оплата труда и ЕСН	млн. руб.	615,1	744,4	129,3	21,0
3.3	Прочие расходы по работникам	млн. руб.	15,9	15,9	0,0	0,2
3.4	Аренда имущества	млн. руб.	779,8	849,4	69,6	8,9
3.5	Материальные расходы	млн. руб.	160,3	182,8	22,5	14,0
3.6	Услуги сторонних организаций	млн. руб.	208,8	783,7	574,9	275,3
3.7	Прочие расходы	млн. руб.	19,5	45,9	26,4	135,0
4=(2+3)	ИТОГО себестоимость	млн. руб.	4 275,1	5 054,1	779,0	18,2
		млн. руб.				
5	Прочие доходы	млн. руб.	35,5	627,4	591,9	1 669,4
		млн. руб.				
6	Прочие расходы (операционные, внеоперационные)	млн. руб.	185,5	981,7	796,2	429,2
7	Налог на прибыль	млн. руб.	69,9	10,2	-59,8	-85,4
8	Чистая прибыль	млн. руб.	7,2	82,6	75,4	1 047,3

Анализ динамики стоимости чистых активов акционерного общества за 2008-2009 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	на 31.12.2008г.	на 31.12.2009г.	отклонение	% прироста
1	I. Активы					
1	Нематериальные активы	110	—	—	—	—
1	Основные средства	120	276 436	315 544	39 108	14,1
1	Незавершенное строительство	130	71 242	244 372	173 130	243,0
1	Доходные вложения в материальные ценности	135				
1	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	140+250+252	312 665	287 170	-25 495	-8,2
1	Прочие внеоборотные активы <2>	150	341	144	-197	-57,8
1	Запасы	210	181 809	216 208	34 399	18,9
1	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	23 881	35 416	11 535	48,3
1	Дебиторская задолженность <3>	230+240+244	1 152 298	1 848 028	695 730	60,4
1	Денежные средства	260	10 807	9 278	-1 529	-14,1
1	Прочие оборотные активы	270	295	309	14	4,7
1	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		2 029 774	2 956 469	926 695	45,7
1	II. Пассивы					
1	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	37 296	27 646	-9 650	-25,9
1	Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	520	2 891	7 785	4 894	169,3
1	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	1 038 087	1 594 408	556 321	53,6
1	Кредиторская задолженность	620	604 306	896 440	292 134	48,3
1	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630				
1	Резервы предстоящих расходов	650				
1	Прочие краткосрочные обязательства <5>	660				
1	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		1 682 580	2 526 279	843 699	50,1
1	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итоговые пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		347 194	430 190	82 996	23,9

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Приложения к годовому отчету № 2-4:

- Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год
- Заключение Аудитора Общества
- Заключение Ревизионной комиссии



Задачи и перспективы Общества на будущий год

Главной целью Общества является максимизация прибыли компании на основе обеспечения конкурентоспособности и эффективности деятельности.

Для достижения генеральной цели перед Обществом ставятся следующие цели, решения которых позволят Обществу прийти к желаемому результату:

— удержание и расширение клиентской базы, сохранение договорных отношений с крупными промышленными потребителями;

— повышение уровня устойчивости финансово-экономического положения за счет принятия необходимых тарифных решений, соответствующих интересам Общества и учитывающих имеющиеся риски, совершенствования управления финансовыми ресурсами;

— формирование системы корпоративного управления за счет безусловного соблюдения прав акционеров, обеспечение максимальной прозрачности (прозрачности и информационной открытости деятельности Общества), организация действенной системы контроля и оценки качества управления компанией;

— повышение качества оказываемых Обществом услуг контрагентам и расширение соответствующего сервиса, в том числе эффективности работы с населением;

— поддержание положительного имиджа, формирование конструктивных взаимоотношений и получение поддержки со стороны государственных структур.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЭС К-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «НЭС К-электросети»

Сокращенное наименование:

ОАО «НЭС К-электросети»

Юридический адрес:

350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Почтовый адрес:

350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Контактные телефоны:

Телефон: (861) 216-83-73, факс: (861) 216-83-05

Адрес электронной почты:

nesk-elseti@nesk.ru

Страница в сети Интернет:

www.nesk-elseti.ru

Аудитор Общества:

Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма «Бона Деа»

Место нахождения:

350000, г. Краснодар, ул. Янковского, 106, 2 этаж

Контактные телефоны:

Телефон/факс: (861) 210-02-55

Адрес электронной почты:

bonadea_af@mail.ru

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности:

№ E000558 от 25.06.2002 г. (срок действия лицензии продлен до 25.06.2012г.)

Регистратор Общества:

Общество с ограниченной ответственностью «ЮгРеестр»

Юридический адрес:

350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180, оф. 415, 418

Почтовый адрес:

350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180, оф. 415, 418

Контактные телефоны:

Телефон/факс: (861) 215-94-25

Адрес электронной почты:

rochta@yugreestr.ru

Страница в сети Интернет:

www.yugreestr.ru

Лицензия ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра:

№ 10-000-1-00298 от 27.02.2004 г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»





Приложение 1

Приложение
к Методическим рекомендациям
по составу и форме представления
сведений о соблюдении Кодекса
корпоративного поведения
в годовых отчетах акционерных обществ

Состав и форма представления в годовом отчете акционерного общества сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюда- ется	Примечание
1	2	3	4

Общее собрание акционеров

1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	не соблюда- ется	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	не соблюда- ется	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не соблюда- ется	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не соблюда- ется	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	не соблюда- ется	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Совет директоров

8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	не соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	не соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	не соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	не соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	не соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	не соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	не соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	не соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Исполнительные органы

39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдается	
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Секретарь общества

49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	

Существенные корпоративные действия

52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	не соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Раскрытие информации

58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	не соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Секретарь общества

65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	не соблюдается	В ОАО «НЭС-электро-сети» утверждено и действует контрольно-ревизионное управление
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	не соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4

Дивиденды

76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	не соблюдается	



Приложение 2

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2009 г.

		Коды		
	форма № 1 по ОКУД	0710001		
Организация: открытое акционерное общество «НЭС-электросети»	дата: год, месяц, число	2009	12	31
	по ОКПО	84433431		
Идентификационный номер плательщика:	ИНН	2308139496/230801001		
Вид деятельности: передача электроэнергии				
Открытое акционерное общество	по ОКЭВД	40.10.2		
	по ОКОПФ/ ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес): 350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247				

Дата утверждения: 28.03.2010 г.

Дата отправки/принятия: 28.03.2010 г.



Актив	код показа- теля	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы	110		
Нематериальные активы			
Основные средства	120	276 436	315 544
Незавершенное строительство	130	71 242	244 372
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	63 300	74 174
Отложенные налоговые активы	145	284	144
Прочие внеоборотные активы	150		
Итого по разделу I	190	411 262	634 234
II. Оборотные активы	210		
запасы		181 809	216 208
в том числе:	211		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		82 502	109 417
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214		
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	99 307	106 791
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	23 881	35 416
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	832 936	892 380
в том числе:	231		
покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	319 362	955 648
в том числе:	241		
покупатели и заказчики		218 385	229 643
Краткосрочные финансовые вложения	250	249 365	212 996
Денежные средства	260	10 807	9 278
Прочие оборотные активы	270	295	309
Итого по разделу II	290	1 618 455	2 322 235
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	2 029 717	2 956 469

Пассив	код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
III. Капитал и резервы	410		
Уставный капитал		170 000	170 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	5 341	5 341
Резервный капитал	430	0	0
в том числе:	431		
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	172 278	254 849
Итого по разделу III	490	347 619	430 190
IV. Долгосрочные обязательства	510		
Займы и кредиты		37 296	27 646
Отложенные налоговые обязательства	515	2 409	7 785
Прочие долгосрочные обязательства	520		
Итого по разделу IV	590	39 705	35 431
V. Краткосрочные обязательства	610		
Займы и кредиты		1 038 087	1 594 408
Кредиторская задолженность	620	604 306	896 440
в том числе:	621		
поставщики и подрядчики		404 967	629 592
задолженность перед персоналом организации	622	25 577	27 321
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5 679	5 829
задолженность по налогам и сборам	624	51 095	13 637
прочие кредиторы	625	116 988	220 061
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	1 642 393	2 490 848
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	2 029 717	2 956 469

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	4 833 210	5 466 376
в том числе по лизингу	911	1 496 397	1 544 708
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	31	31
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	49	38
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 299 402	2 302 832
Износ жилищного фонда	970		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		

Генеральный директор



С.Н. Буркин

Главный бухгалтер

О.А. Синицина

28 марта 2010 года





**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»**

**Отчет о прибылях и убытках
за январь – декабрь 2009 года**

		коды		
	форма № 2 по ОКУД	0710001		
Организация: ОАО «НЭСК-электросети»	дата: год, месяц, число	2009	12	31
Идентификационный номер плательщика:	по ОКПО	84433431		
Вид деятельности: передача электроэнергии	ИНН	2308139496/230801001		
Организационно- правовая форма/ форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКЭВД	40.10.2		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ ОКФС	47	16	
Местонахождения: 350049 г. Краснодар ул. Северная 247	по ОКЕИ	384		



Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	5 501 163	4 502 291
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(5 054 116)	(4 275 113)
Валовая прибыль	029	447 047	227 178
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	447 047	227 178
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	20 664	13 413
Проценты к уплате	070	(224 600)	(103 557)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	606 705	22 042
Прочие расходы	100	(757 068)	(81 949)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	92 748	77 127
Отложенные налоговые активы	141	(140)	226
Отложенные налоговые обязательства	142	5 380	1 905
Текущий налог на прибыль	150	(55 094)	(64 941)
Налоговые санкции		84	(2 826)
Налог на прибыль прошлых лет		50 399	
Административные штрафы		(46)	(487)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	82 571	7 194
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	42 065	48 110
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202		

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 марта 2010 года



С.Н. Бурькин

О.А. Синицина

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210		10 748		139
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	494 496	574 968		
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	462	425	29	204
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	0240	32	1 519	12	
Отчисления в оценочные резервы	250				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	546		254	49
	270				

Генеральный директор



 С.Н. Бурькин

Главный бухгалтер

 О.А. Синицина

28 марта 2010 года

Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2009 года

		коды		
		форма №3 по ОКУД		
Организация: ОАО «НЭСК-электросети»	дата: год, месяц, число	2009	12	31
Идентификационный номер плательщика:	по ОКПО	84433431		
Вид деятельности: передача электроэнергии	ИНН	2308139496/230801001		
Организационно- правовая форма/ форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКЭВД	40.10.2		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ ОКФС	47	16	
Местонахождения: 350049 г. Краснодар ул. Северная 247	по ОКЕИ	384		

Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	170 000	5341		164 659	340 000
2008	011					
(предыдущий год)						
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	012					
	020					
Остаток на 1 января предыдущего года	030	170 000	5 341		164 659	340 000
Результат от пересчета иностранных валют	031					
Чистая прибыль	032				7 194	7 194
Дивиденды	033					
Отчисления в резервный фонд	040					
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051					
увеличения номинальной стоимости акций	052					
реорганизации юридического лица	053					
	054					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061					
уменьшения количества акций	062					
реорганизации юридического лица	063					
	064					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	170 000	5 341		171 853	347 194
2009	071					
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	072					
изменения в соответствии с п.1 ст.284 НК РФ	080				425	425
Остаток на 1 января отчетного года	100	170 000	5 341		172 278	347 619
Результат от пересчета иностранных валют	101					
Чистая прибыль	102				82 571	82 571
Дивиденды	103					
Отчисления в резервный фонд	110					

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	—	X	X	X	—
увеличения номинальной стоимости акций	122	—	X	X	X	—
реорганизации юридического лица	123					
прочие (доценка)	124					
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131					
уменьшения количества акций	132					
реорганизации юридического лица	133					
реорганизация (ОАО «НЭС-электросети»)	134					
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	170 000	5 341		254 849	430 190

Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: (наименование резерва) данные предыдущего года	151	—	—	—	—
данные отчетного года	152	—	—	—	—
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами: Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами (наименование резерва) данные предыдущего года	153				
данные отчетного года	161				
Оценочные резервы:					
Резервы по сомнительным долгам (наименование резерва) данные предыдущего года	171				
данные отчетного года	172				
Резервы предстоящих расходов: (наименование резерва) данные предыдущего года	181				
данные отчетного года	182				

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
Наименование	код	Поступило		Остаток	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	347 619		430 190	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности – всего	210	—	—	—	—
в том числе:	211	—	—	—	—
	212	—	—	—	—
	213	—	—	—	—
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	—	—	—	—
в том числе:	221	—	—	—	—
	222	—	—	—	—
	223	—	—	—	—

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 марта 2010 года



С.Н. Бурыкин

О.А. Синицина

Отчет движения денежных средств
за январь-декабрь 2009 года

		коды		
	форма № 4 по ОКУД	0710001		
Организация: ОАО «НЭСК-электросети»	дата: год, месяц, число	2009	12	31
Идентификационный номер плательщика:	по ОКПО	84433431		
Вид деятельности: передача электроэнергии	ИНН	2308139496/230801001		
Организационно- правовая форма/ форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКЭВД	40.10.2		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ ОКФС	47	16	
Местонахождения: 350049 г. Краснодар ул. Северная 247	по ОКЕИ	384		



Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Наименование	код		
1	2	3	5
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	10 807	6
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	6 583 244	5 363 002
	030		
Прочие доходы	110	1 599 851	116 152
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	120	(8 340 266)	(4 640 304)
на оплату труда	150	(2 705 488)	(3 553 115)
на выплату дивидендов, процентов	160	(585 545)	(439 209)
на расчеты по налогам и сборам	170	(225 990)	(98 602)
на расчеты по налогам и сборам	180	(407 273)	(332 448)
на расчеты с внебюджетными фондами	181	(131 140)	(104 918)
на прочие расходы	190	(4 284 830)	(112 012)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(157 171)	838 850
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	90 393	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220		
Полученные дивиденды	230		
Полученные проценты	240	10 750	458
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	103 846	11 929
	260		
Приобретение дочерних организаций	280		
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(186 652)	(22 361)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(13 300)	(305 126)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(243 094)	(19 731)
	320		
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(238 057)	(334 831)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350		
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	5 456 490	2 398 580
	370		
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(4 530 456)	(2 283 290)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(532 335)	(608 508)
	410		
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	393 699	(493 218)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(1 529)	10 801
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	9 278	10 807
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460		

Генеральный директор



С.Н. Бурькин

Главный бухгалтер

О.А. Синицина

28 марта 2010 года

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



Приложение к бухгалтерскому
балансу за январь-декабрь 2009
года

		коды		
	форма № 5 по ОКУД	0710001		
Организация: ОАО «НЭС-электросети»	дата: год, месяц, число	2009	12	31
Идентификационный номер плательщика:	по ОКПО	84433431		
Вид деятельности: передача электроэнергии	ИНН	2308139496/230801001		
Организационно- правовая форма/ форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКЭВД	40.10.2		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКОПФ/ ОКФС	47	16	
Местонахождения: 350049 г. Краснодар ул. Северная 247	по ОКЕИ	384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	—	—	—	—
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	—	—	—	—
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	—	—	—	—
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	—	—	—	—
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	—	—	—	—
у патентообладателя на селекционные достижения	015	—	—	—	—
Организационные расходы	020	—	—	—	—
Деловая репутация организации	030	—	—	—	—
	035	—	—	—	—
Прочие	040	—	—	—	—
Амортизация нематериальных активов – всего	050	—	—	—	—
в том числе:	051	—	—	—	—
	052	—	—	—	—
	053	—	—	—	—

Основные средства

Форма 0710005 с. 2

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	4 754	11 891	(962)	15 683
Сооружения и передаточные устройства	075	153 719	62 108	(69 293)	146 534
Машины и оборудование	080	150 147	47 534	(31 890)	165 791
Транспортные средства	085	16 848	42 940	(2 802)	56 986
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	9 318	2 306	(248)	11 376
Рабочий скот	095				0
Продуктивный скот	100				0
Многолетние насаждения	105				0
Другие виды основных средств	110	591		(357)	234
Земельные участки и объекты природопользования	115	250		(250)	0
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120			—	—
Итого	130	335 627	166 779	(105 802)	396 604

Показатель Наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		3	4
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	59 191	81 060
в том числе:			
зданий и сооружений	141	9 706	15 587
машин, оборудования, транспортных средств	142	42 930	58 298
других	143	6 555	7 175
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	3 664	3 664
в том числе:			
здания	151		
сооружения	152		
транспорт	153	3 664	3 664
Переведено объектов основных средств на консервацию	155		
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	4 833 210	5 466 376
в том числе:			
	161		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165		
Справочно	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	—	—
амортизации	172	—	—
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате до- стройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	—	—

Доходные вложения в материальные ценности

Форма 0710005 с. 3

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	—	—	—	—
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	—	—	—	—
	230	—	—	—	—
Прочие	240	—	—	—	—
Итого	250	—	—	—	—

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	—	—

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	—	—	—	—
в том числе:		—	—	—	—
	311	—	—	—	—
	312	—	—	—	—

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	—	—
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	—	—

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	410	—	—	—	—
в том числе:	411	—	—	—	—
	412	—	—	—	—

Справочно	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	—	—
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	—	—



Финансовые вложения

Форма 0710005 с. 4

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
Наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	510	63 300	74 174		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций – всего	520				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525			113 779	75 998
Депозитные вклады	530				
Прочие	535			135 586	136 998
Итого	540	63 300	74 174	249 365	212 996
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	—	—	—	—
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	—	—	—	—
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	—	—	—	—
Ценные бумаги других организаций – всего	560	—	—	—	—
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	—	—	—	—
Прочие	565	—	—	—	—
Итого	570	—	—	—	—
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	—	—	—	—
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	—	—	—	—

Дебиторская и кредиторская задолженность

Форма 0710005 с. 4

Показатель		код	Остаток на начало отчетного периода	Остаток на конец отчетного периода
Наименование				
1		2	3	4
Дебиторская задолженность:				
краткосрочная – всего		610	319 362	955 648
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками		611	218 385	229 643
авансы выданные		612	54 819	320 527
прочая		613	46 158	405 478
долгосрочная – всего		620	832 936	892 380
в том числе:				
расчеты с покупателями и заказчиками		621		
авансы выданные		622		
прочая		623	832 936	892 380
Итого		630	1 152 298	1 848 028
Кредиторская задолженность:				
краткосрочная – всего		640	1 642 393	2 490 848
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками		641	404 967	629 592
авансы полученные		642	84 834	76 597
расчеты по налогам и сборам		643	51 095	13 637
кредиты		644	380 000	830 000
займы		645	658 087	764 408
прочая		646	63 410	176 614
долгосрочная – всего		650	37 296	27 646
в том числе:				
кредиты		651		
займы		652	37 296	27 646
		653		
Итого		660	1 679 689	2 518 494

Расходы по обычным видам деятельности
(по элементам затрат)

Показатель		Отчетный год	За предыду- щий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	182 784	160 331
Затраты на оплату труда	720	604 142	495 124
Отчисления на социальные нужды	730	142 165	119 990
Амортизация	740	29 470	24 202
Итого по элементам затрат	750	4 095 555	3 475 466
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):	760	5 054 116	4 275 113
незавершенного производства	745		
Расходы будущих периодов	766	7 484	40 869
Резерв предстоящих расходов	767		

Обеспечения

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Наименование	код		
1	2	3	4
Полученные – всего	810		
в том числе:			
векселя	811		
Имущество, находящееся в залоге	820		
из него:			
объекты основных средств	821		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822		
прочее	823		
	824		
Выданные – всего	830	2 299 402	2 302 832
из него:			
векселя	831		
Имущество, переданное в залог	840		
из него:			
объекты основных средств	841		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842		
прочее	843		
	844	—	—

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		На конец отчетного периода	
Наименование	код				
1	2				
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910	—	—	—	—
в том числе:		—	—	—	—
	911	—	—	—	—
	912	—	—	—	—
	913	—	—	—	—
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты – всего	920	—	—	—	—
в том числе:		—	—	—	—
	921	—	—	—	—
	922	—	—	—	—
	923	—	—	—	—

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 марта 2010 года



С.Н. Бурыкин

О.А. Синицина



Приложение 3

Аудиторское заключение

ОАО «НЭС-электросети»



ООО АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «БОНА ДЕА»

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000558 от 25.06.2002 г.
р/с 4070281090000003096 в Центральном филиале ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ
БАНК» г. Краснодар, к/с 3010181040000000713, БИК 040349713, ИНН 2309060915
350020, г. Краснодар, ул. Гаражная, 13, тел./факс 210-02-55
E-mail: bonadea_af@mail.ru

Исх. № 47
от «30» марта 2010 г.

Генеральному директору
ОАО «НЭС-электросети»
г-ну Бурькину С.Н.

Аудиторское заключение
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «НЭС-электросети»
за 2009 год

Краснодар
2010 г.

ООО Аудиторская фирма «Бона Деа»

ОАО «НЭСК-электросети»

2

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АДРЕСАТ:

ОАО «НЭСК-электросети»

АУДИТОР:

ООО Аудиторская фирма «Бона Деа»

ИНН 2309060915

Место нахождения:

350020, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гаражная, 13

Государственная регистрация:

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 23 № 001920908 от 05.11.2002 г.

Государственный регистрационный номер 1022301432450.

Свидетельство о постановке на налоговый учет серия 23 № С001790, выдано 02.06.1999 г.

Банковские реквизиты:

расчетный счет 40702810900000003096 в Центральном филиале ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК» г. Краснодар.

Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении:

Институт Профессиональных аудиторов России (№ 1544 в реестре ИПАР)



ОАО «НЭС К-электросети»

3

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

Наименование:

ОАО «НЭС К-электросети»

Место нахождения:

350047, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Государственная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица
серия 23 № 006617342 от 29.12.2007 г.

Государственный регистрационный номер 1072308013821.

Вводная часть

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети» за период с 01 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НЭСК-электросети» состоит из:

- Формы № 1 «Бухгалтерский баланс»;
- Формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- Формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
- Формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
- Формы № 5 «Приложения к бухгалтерскому балансу»;
- Пояснительной записки.

ОАО «НЭСК-электросети» ведет автоматизированный бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной деятельности путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в рабочий план счетов бухгалтерского учета.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НЭСК-электросети» - генеральный директор.

Для обоснованного выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности было собрано достаточное количество аудиторских доказательств на основе следующих аудиторских процедур:

- анализ применяемых схем организации хозяйственных связей;
- анализ структуры бухгалтерской службы;
- экспертиза учредительных документов, хозяйственных договоров;
- оценка существующей системы бухгалтерского учета, системы внутреннего контроля и контрольной среды;
- анализ действующей учетной политики;
- обзор оборотов по счетам синтетического учета с целью выявления некорректных проводок, с дальнейшим выяснением и уточнением их содержания, а также классификацией их последствий;
- анализ соответствия данных баланса, главной книги и учетных регистров первичным документам (выборочно);
- анализ заполнения показателей бухгалтерской отчетности, проверка правильности взаимной увязки отдельных показателей;
- изучение материалов проверок, проводимых ранее.

ОПИСАНИЕ ОБЪЕМА АУДИТА

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным Законом РФ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. № 696 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863);
- внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ИПАР;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя:

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности,
- оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности,
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица,
- оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По результатам проведенных процедур, мы пришли к выводу, что состояние учета финансово-хозяйственной деятельности и бухгалтерская отчетность Предприятия в полной мере соответствуют нормативным требованиям, при оценке статей бухгалтерской отчетности допущены ошибки и нарушения, которые не повлекли за собой существенных искажений показателей отчетности, нарушения исправлены в ходе проверки.

ОАО «НЭСК-электросети»

6

МНЕНИЕ АУДИТОРА
по финансовой (бухгалтерской)
отчетности

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 01.01.2010 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 г. по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

г. Краснодар

30 марта 2010 г.

Генеральный директор
ООО Аудиторской фирмы «Бона Деа»

О.Н. Михальчук

Руководитель проверки
Аудитор
Квалификационный аттестат № К-010282
выдан в соответствии
с Решением ЦАЛАК Минфина РФ
от 27.11.1997 г. с 26.01.2001 г.
продлен на неограниченный срок

Ч.В. Полхлебова



МП



Приложение 4

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ревизионной комиссии ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и о достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете Общества за 2009 год

15 апреля 2010 года г. Краснодар

Ревизионная комиссия ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» в составе:
- председателя ревизионной комиссии - Гулидова В.Е.;
- членов ревизионной комиссии: Деревянко Э.В., Кудрявцевой О.С., Поповой Л.М., Уродливченко В.П., руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ», провела проверку годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно.

Ответственными за финансово-хозяйственную деятельность в проверяемом периоде являлись:
Генеральный директор Общества – Бурыкин С.Н.
Главный бухгалтер Общества – Пехова Е.Л., Синицына О.А. (с 08.06.2009 приказ 81Л).

Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» состоит:

- бухгалтерский баланс, форма №1;
- отчет о прибылях и убытках, форма №2;
- отчет об изменениях капитала, форма №3;
- отчет о движении денежных средств, форма №4;
- приложение к бухгалтерскому балансу, форма №5;
- пояснительная записка (далее все отчеты вместе именуется «финансовая (бухгалтерская) отчетность»).

Ответственность за подготовку и предоставление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ».

Обязанность ревизионной комиссии заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе результатов проведенной проверки.

Проверка проведена в соответствии со следующими законодательными и нормативными актами:

- Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.95 №208-ФЗ;
- Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.96 №129-ФЗ;
- Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.07.99 №43н;
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 29.07.98 №34н.

Проверка проведена на выборочной основе и включала изучение числовых показателей финансовой (бухгалтерской) отчетности, раскрытие в отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности.

В результате проверки установлено:

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2009 составляет 170 000 тыс. руб. и за 2009 год не менялся. Общее количество акционеров - 1, в том числе юридических лиц - 1.

Общество состоит из 24 филиалов, расположенных на территории Краснодарского края, осуществляющих в 2009 году деятельность по передаче и распределению электрической энергии и одного представительства в г. Москве.
Согласно п.3.4. Устава Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- передача электрической и тепловой энергии;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также энергосистемы;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- и другие.

Общество является объектом естественной монополии, деятельность которой регулируется государством.
Основным потребителем услуг по передаче электроэнергии по сетям ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» являются ОАО «НЭС» и ОАО «Кубаньэнерго».

По остальным видам услуг, оказываемых ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» потребителями услуг являются юридические и физические лица.

Производственно-хозяйственная деятельность ОАО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2009 год характеризуется следующими технико-экономическими показателями.

Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям

Наименование показателя	Код строки	Отпуск ЭЭ за отчетный месяц (год), тыс.кВтч	Присоединенная мощность за отчетный месяц (год), МВА	Товарная продукция за отчетный месяц (год), тыс.руб.
1	2	3	4	5
Поступление электроэнергии в сеть – всего	10	5 259 716,406		
Потери электроэнергии – всего	20	929 228,856		
Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями – всего	30	4 330 487,550	2 443	5 405 115,33595
Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	120	79 457,474		
Потери электроэнергии	130	432,709		
Отпуск (передача) электроэнергии	140	73 753,224	53	11 700,94898
Трансформировано из 110 кВ в:	150			X
— СН1	160			X
— СН2	170	63 628,687		X
— НН	180			X
Поступление электроэнергии в сеть СН:	190	55 896,023		
Потери электроэнергии	200	1 406,380		
Отпуск (передача) электроэнергии	210	45 113,785	54	14 028,13145
Трансформировано из 35 кВ в:	220			X
— СН2	230	46 294,564		X
— НН	240	453,136		X
Поступление электроэнергии в сеть СН:	250	2 819 912,139		
Потери электроэнергии	260	409 183,506		
Отпуск (передача) электроэнергии	270	1 869 530,140	2 321	1 184 796,03094
Трансформировано из 10 кВ в:	280			X
— НН	290	614 447,664		X
Поступление электроэнергии в сеть НН:	300	2 304 450,769		
Потери электроэнергии	310	518 206,261		
Отпуск (передача) электроэнергии	320	2 342 090,401	15	4 194 590,22458



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Одна из важнейших задач компании – поставка электроэнергии надлежащего качества потребителям Краснодарского края и в первую очередь бытовым абонентам. В рамках поставленной задачи и для локализации участков электрических сетей, не соответствующих стандартам качества, компания проводит сертификацию качества электроэнергии на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97.

На начало 2009 года сертифицировано 246 центров питания (ЦП), что составляет 91 % от общего числа ЦП. Не прошли сертификацию из-за несоответствия качества электроэнергии нормируемым ГОСТ 13109-97 значениям – 22 ЦП или 9 %. На основании полученных от Органа по сертификации рекомендаций в филиалах разрабатываются организационно-технические мероприятия, которые вносятся в производственные и инвестиционные программы нашей компании. Реализация данных мероприятий за период 2009 года позволила увеличить количество прошедших сертификацию ЦП до 261, что составляет 97 % от общего числа ЦП, не прошло по отклонению напряжения 7 ЦП или 3%.

Также в 2009 году в филиалах проведены обязательные периодические испытания качества электроэнергии на всех 268 центрах питания. Инспекционный контроль, с целью подтверждения действия сертификатов соответствия выполнен в 24 филиалах.

За 2009 год Обществом получена выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг без учета НДС в сумме 5 501 163 тыс. рублей в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии 5 405 115 тыс. руб.;
- от оказания услуг по технологическому присоединению 53 868 тыс. руб.;
- от оказания услуг по техническому обслуживанию уличного освещения 8 471 тыс. руб.;
- от прочих услуг 33 709 тыс. руб.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 5 054 116 тыс. рублей.

Наибольший удельный вес в структуре расходов по обычным видам деятельности за отчетный период занимали прочие затраты – 81,1% (4 095 555 тыс. руб.), затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды – 14,8% (746 307 тыс. руб.), материальные затраты – 3,6% (182 784 тыс. руб.).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в 2009 году Обществом получена прибыль от продаж в сумме 447 047 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения составила 92 748 тыс. рублей. На финансовые результаты Общества повлияли прочие доходы и расходы.

По итогам деятельности за 2009 год Обществом получены прочие доходы в сумме 606 705 тыс. руб. по следующим хозяйственным операциям:

- реализация основных средств (+76 712 тыс. руб.);
- доходы от выбытия прочих активов (+27 тыс. руб.);
- доходы от реализации ТМЦ (+576 тыс. руб.);
- возврат госпошлины по исполнительному производству (+27 тыс. руб.);
- доходы прошлых лет, выявленные в отчет. периоде (+494 496 тыс. руб.);
- выручка от услуг по субаренде, аренде (+16 359 тыс. руб.);
- доходы от переуступки прав требования (+1 344 тыс. руб.);
- выручка от прочих доходов (+17 164 тыс. руб.).

Прочие расходы в 2009 году составили 757 068 тыс. руб. по следующим хозяйственным операциям:

- от реализации основных средств (-67 755 тыс. руб.);
- от выбытия прочих активов (-66 тыс. руб.);
- от реализации ТМЦ (-560 тыс. руб.);
- штрафы, пени по договорным обязательствам (-10 748, тыс. руб.);
- по уплате госпошлины (-272 тыс. руб.);
- расходы прошлых лет, выявленные в отчет. периоде (-574 968 тыс. руб.);
- от услуг по субаренде, аренде (-8 766 тыс. руб.);
- от переуступки прав требования (-1 344 тыс. руб.);
- по выбытию ОС (-66 тыс. руб.);
- по списанию ТМЦ (-640 тыс. руб.);
- по оплате услуг кредитных организаций (-4 256 тыс. руб.);
- налог на имущество (-1 450 тыс. руб.);
- благотворительная, спонсорская помощь (-439 тыс. руб.);
- по проведению собрания акционеров,
- услуги реестродержателя (-317 тыс. руб.);
- НДС, не принимаемый к вычету (-7 828 тыс. руб.);
- по участию в форумах (-2 582 тыс. руб.);
- по проведению праздничных мероприятий (-6 981 тыс. руб.);
- в виде единовременных выплат сотрудникам (-770 тыс. руб.);
- расходы социального характера (-63 351 тыс. руб.);
- прочие расходы (-3 909 тыс. руб.);

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2009 год чистая прибыль Общества составила 82 571 тыс. рублей.

Размещение капитала, имеющегося в распоряжении Общества, отражено в активе баланса за 2009 год.

В отчетном периоде деятельность Общества была направлена на прирост основного капитала.

Внеоборотные активы или основной капитал – вложения средств с долговременными целями в недвижимость, вклады в уставные капиталы других обществ, ценные бумаги на 31.12.2009 года по сравнению с началом года увеличились на 222 972 тыс. руб. или на 54,2 % и составили 634 234 тыс. рублей. Их доля в валюте баланса возросла с 20,3 % на начало года до 21,5% на конец года, прирост составил 1,2%.

Динамика изменения структуры актива баланса за 2009 и процентное соотношение изменения структуры внеоборотных активов приведены в таблице.

Динамика изменения структуры актива баланса за 2009 год

Показатели	Код строки	Сумма, тыс. руб.			Темп прироста, % (+,-)	Удельный вес в имуществе предприятия, %		
		01.01.2009	31.12.2009	отклонение за год (+,-)		начало года	конец года	отклонение за год (+,-)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Внеоборотные активы	190	411 262	634 234	+222 972	54,2	20,3	21,5	+1,2
Основные средства	120	276 436	315 544	+39 108	14,1	13,6	10,7	-2,9
Незавершенное строительство	130	71 242	244 372	+173 130	243,0	3,5	8,3	+4,8
Долгосрочные финансовые вложения	140	63 300	74 174	+10 874	17,2	3,1	2,5	-0,6
отложенные налоговые активы	145	284	144	-140	-49,3	—	—	—
2. Оборотные активы	290	1 618 455	2 322 235	+703 780	43,5	79,7	78,5	-1,2
Запасы	210	181 809	216 208	+34 399	18,9	9,0	7,3	-1,7
НДС	220	23 881	35 416	+11 535	48,3	1,2	1,2	0
Д-т задолженность (более 12 месяцев)	230	832 936	892 380	+59 444	7,1	41,0	30,2	-10,8
Д-т задолженность (до 12 месяцев)	240	319 362	955 648	+636 286	199,2	15,7	32,3	16,6
Краткосрочные финансовые вложения	250	249 365	212 996	-36 369	-14,6	12,3	7,2	-5,1
Денежные средства	260	10 807	9 278	-1 529	14,1	0,5	0,3	-0,2
Прочие оборотные активы	270	295	309	14	4,7	—	—	—
Актив баланса	300	2 029 717	2 956 469	+926 752	45,7	100,0	100,0	0



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Восстановительная стоимость основных средств на начало отчетного года составляла 335 627 тыс. рублей. За отчетный период приобретено имущества на сумму 166 779 тыс. руб., в том числе: зданий на сумму 11 891 тыс. руб., сооружений и передаточных устройств на сумму 62 108 тыс. руб., машин и оборудования на сумму 47 534 тыс. руб., транспортных средств на сумму 42 940 тыс. руб., производственного и хозяйственного инвентаря на сумму 2 306 тыс. рублей.

Выбыло основных средств на сумму 105 802 тыс. руб., из них зданий на сумму 962 тыс. руб., сооружений и передаточных устройств на сумму 69 293 тыс. руб., машин и оборудования на сумму 31 890 тыс. руб., транспортных средств на сумму 2 802 тыс. руб., производственного и хозяйственного инвентаря на сумму 248 тыс. руб., земельных участков и объектов природопользования на сумму 250 тыс. руб. и др.

На конец отчетного года восстановительная стоимость основных средств составила 396 604 тыс. руб., остаточная стоимость 315 544 тыс. рублей.

Для осуществления деятельности Общество использовало арендованные основные средства. Стоимость числящихся за балансом арендованных основных средств по состоянию на 31.12.2009 увеличилась по сравнению с началом года на 633 166 тыс. руб. или на 13,1% и составила 5 466 376 тыс. рублей.

Удельный вес основных средств, приобретённых по договору лизинга, в общем числе арендованных по состоянию на 31.12.2009 составил 28,3% или 1 544 708 тыс. рублей, что на 48 311 тыс. рублей или 3,2 % выше, чем на начало года.

Объём незавершенного строительства по состоянию на 31.12.2009 составил 244 372 тыс. руб., что составляет 8,3% в валюте баланса Общества.

Долгосрочные финансовые вложения на конец года увеличились на 10 874 тыс. руб. или на 17,2% и по состоянию на 31.12.2009 составили 74 174 тыс. рублей. Увеличение доли долгосрочных финансовых вложений сложилось из стоимости сделки по приобретению у ОАО «НЭСК» 1 996 штук обыкновенных именных бездокументарных акций на сумму 2 974 тыс. руб. и покупки доли в уставном капитале ООО «Каляев-Инвест» в сумме 7 900 тыс. рублей.

Объём оборотных активов Общества – наиболее мобильной части оборотного капитала, по сравнению с началом года возрос на 703 780 тыс. руб. или на 43,5%, составив по состоянию на 31.12.2009 — 2 322 235 тыс. рублей. Доля оборотных активов в валюте баланса по состоянию на 31.12.2009 составила 78,5%, снижение по сравнению с началом года составило 1,2%. Изменения произошли по составляющим статьям оборотных активов таких как «Запасы», «Дебиторская задолженность», «Краткосрочные финансовые вложения», «Денежные средства».

Запасы по состоянию на 01.01.2009 составляли 181 809 тыс. руб., в течение года произошло их наращивание на 18,9% или на 34 399 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2009 сумма запасов составила 216 208 тыс. рублей.

Краткосрочные финансовые вложения уменьшились за 2009 год на 14,6% или на 36 369 тыс. руб. и составили по состоянию на 31.12.2009 — 212 996 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность ОАО «НЭС-электросети» на начало года составляла 1 152 298 тыс. руб., на 31.12.2009 по сравнению с началом года увеличилась на 695 730 тыс. руб. или 60,4% и составила 1 848 028 тыс. рублей.

Удельный вес долгосрочной задолженности в структуре дебиторской задолженности на конец года составил 48,3% или 892 380 тыс. рублей.

Краткосрочная задолженность занимает 51,7% в общей дебиторской задолженности Общества, её рост по сравнению с началом года составил 636 286 тыс. руб. или 199,2% и по состоянию на 31.12.2009 она составила 955 648 тыс. руб., в том числе:

— задолженность покупателей и заказчиков — 229 643 тыс. руб. или 24,1%. По сравнению с началом года её увеличение составило 11 258 тыс. руб. или 5,2%;

— задолженность по авансам выданным составляет 320 527 тыс. руб. или 33,5%. По сравнению с началом года задолженность по авансам увеличилась на 265 708 тыс. руб. или в 5,8 раз;

— задолженность прочих дебиторов составляет 405 478 тыс. руб. или 42,4%. Данная задолженность по сравнению с началом года увеличилась на 359 320 тыс. руб. или в 8,8 раз.

Дебиторская задолженность в структуре активов баланса составляет 62,5%.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2009 году составил 3,67.

В структуре оборотных активов Общества доля дебиторской задолженности увеличилась на 8,4% (с 71,2% до 79,6%).

По состоянию на 01.01.2009 долгосрочная задолженность составила 832 936 тыс. руб., в течение 2009 года наблюдался её рост на 59 444 тыс. руб. или 7,1%, и по отчётным данным долгосрочная дебиторская задолженность отраженной в составе общей дебиторской задолженности на конец года числится в сумме 892 380 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2009 обязательства ОАО «НЭСК — электросети», отраженные в пассиве баланса, составляют 2 518 494 тыс. рублей. В структуре обязательств Общества: — краткосрочная задолженность составляет 2 490 848 тыс. руб. или 98,9%;

— долгосрочная — 27 646 тыс. руб. или 1,1%.

По состоянию на 01.01.2009 обязательства Общества составляли 1 679 689 тыс. рублей. Общий объем обязательств на конец года увеличился на 49,9% или 838 805 тыс. рублей.

При этом долгосрочные обязательства снизились на 25,9% или на 9 650 тыс. руб., краткосрочные обязательства возросли на 51,7% или на 848 455 тыс. рублей.

Увеличение кредиторской задолженности произошло:

— по задолженности поставщикам и подрядчикам на 55,5% или на 224 625 тыс. руб.;

— по задолженности перед персоналом организации на 6,8% или 1 744 тыс. руб.;

— по задолженности перед государственными внебюджетными фондами на 2,6 % или на 150 тыс. руб.;

— по прочим кредиторам на 88,1% или на 103 073 тыс. рублей.

Отмечено увеличение по сравнению с началом года задолженности, по кредитам и займам (краткосрочным) на 556 321 тыс. руб. или 53,6%.

По состоянию на 31.12.2009 коэффициент оборота кредиторской задолженности составил 7,33, срок оборачиваемости кредиторской задолженности - 49 дней.

Общий коэффициент оборачиваемости капитала, отражающий эффективность использования всех имеющихся в распоряжении Общества средств, вне зависимости от их источников, составлял 2,21.

Коэффициент абсолютной ликвидности, показывающий, какая часть текущей задолженности, может быть погашена в ближайшее время к моменту составления баланса по состоянию на 31.12.2009 составлял 0,09.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий общую обеспеченность организации оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения краткосрочных обязательств, по состоянию на 31.12.2009 составлял 0,56.

Денежные средства и предстоящие поступления от текущей деятельности Общества по состоянию на 31.12.2009 покрывали его текущие долги (коэффициент критической ликвидности составлял 0,47).

Фактические значения коэффициентов обусловлены спецификой отраслевого регулирования.



Сумма чистых активов Общества, характеризующая структуру капитала и устойчивость предприятия на все отчетные даты значительно превышает уставный капитал. По состоянию на 01.01.2009 года стоимость чистых активов составляла 347 619 тыс. руб., на 31.12.2008 - 430 190 тыс. рублей. Состояние бухгалтерского учета в ОАО «НЭСК - электросети» во всех существенных отношениях соответствует требованиям Федерального закона от 21.11.96 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете». Применяемые методы ведения учета соответствуют законодательству Российской Федерации, корпоративным нормам и актам. Принципы и методы ведения бухгалтерского учета закреплены в Учетной политике ОАО «НЭСК - электросети», утвержденной приказом Общества от 31.12.2008 № 469-НС «Об учетной политике ОАО «НЭСК – электросети» на 2009г.». Бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и локально-правовыми актами ОАО «НЭСК - электросети».

В соответствии с полученными результатами, и с учетом заключения ООО Аудиторская фирма «Бона Деа», ревизионная комиссия считает:

Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «НЭСК-электросети» в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, и отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества на 31.12.2009 и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года.

Председатель ревизионной комиссии ОАО «НЭСК»

Члены комиссии

В.Е. Гулидов

Э.В. Деревянко

О.С. Кудрявцева

Л.М. Попова

В.П. Уродливченко