



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2012



Открытое акционерное общество
«НЭСК-электросети»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД

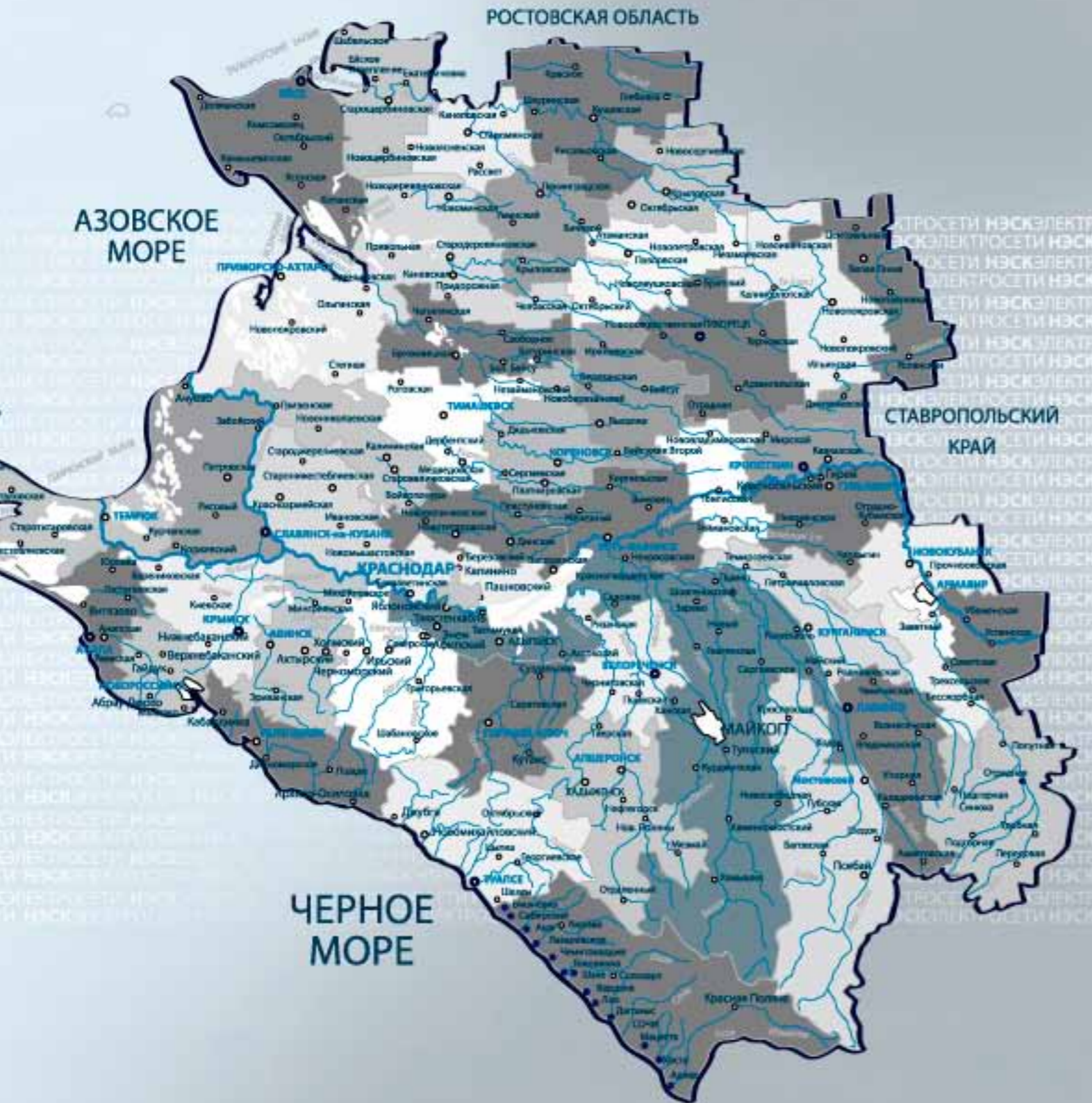
ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЁН
СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
(ПРОТОКОЛ № 13 ОТ 17 МАЯ 2013 Г.)
И ВЫНЕСЕН НА УТВЕРЖДЕНИЕ
ГОДОВОМУ ОБЩЕМУ СОБРАНИЮ АКЦИОНЕРОВ

Генеральный директор

В.В. Рюмин

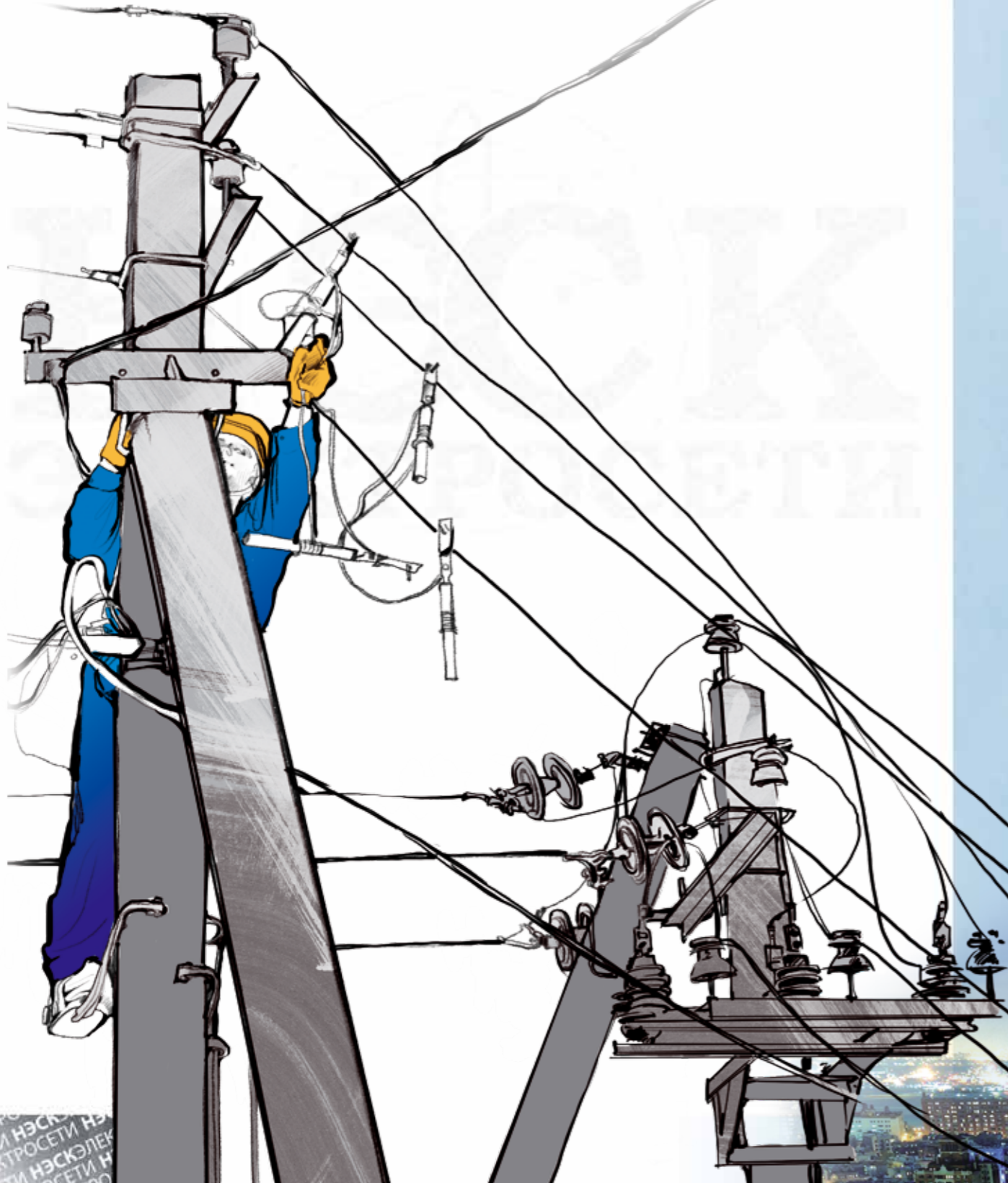
Главный бухгалтер

В.А. Гульгаева



« Мы сделаем электричество
таким дешевым,
что жечь свечи
будут только богачи »

Эдисон, Томас Алва



СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	4	Развитие имущественного комплекса, находящегося в эксплуатации	44
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	6	Оформление земельно-правовых отношений	46
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ		КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	47
ОБ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	11	Основные принципы и цели кадровой политики	48
История создания и развития	11	Структура сотрудников по категориям	49
Миссия и стратегия	11	Качественный состав работников (уровень образования)	49
Структура управления Общества	12	Система развития персонала	50
Конкурентное окружение	12	Социальная политика	52
Задачи и перспективы на будущий год	12	Заработная плата персонала	53
Филиалы и представительство		Охрана труда	54
ОАО «НЭСК-электросети»	13	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	57
ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	15	Основные события корпоративного управления в 2012 году	58
Основные виды деятельности	15	Информация об органах управления и контроля	58
Основные производственные мощности Общества	16	Критерии определения и размер вознаграждения, выплачиваемого лицам, входящим в состав органов управления и ревизионной комиссии	62
Основные технические характеристики электросетевых комплексов филиалов ОАО «НЭСК-электросети» по состоянию на 31.12.2012	16	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	62
Выполнение ремонтной программы ОАО «НЭСК-электросети» в 2012 г.	18	Акционерный капитал	63
Развитие сети связи и ИТ	19	Информация о регистраторе Общества	64
Средства связи и телемеханики	19	Информация об аудиторе Общества	64
Охрана окружающей среды	20	Участие Общества в иных коммерческих организациях	64
Использование энергетических ресурсов Обществом в 2012 году	21	Участие в некоммерческих организациях и объединениях	64
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	23	Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	65
Объем переданной электроэнергии по электрическим сетям и показатели потерь электроэнергии в электрических сетях	23	Распределение прибыли и дивидендная политика	65
Сертификация качества электроэнергии	23	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	66
Выполнение мероприятий по снижению потерь и их эффективность	24	АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД	69
Тарифы на передачу электроэнергии и покупку потерь в 2009-2012 гг.	25	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА	70
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	27	Основные положения учетной политики	70
Объем спроса потребителей на технологическое присоединение	27	Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за 2009 – 2012 гг.	73
Организация работы с клиентами Общества	30	СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ.	77
Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества	30	ПРИЛОЖЕНИЯ	78
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	36	1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	78
Основные результаты инвестиционной деятельности в 2012 году	37	2. Организационная структура исполнительного аппарата	85
Структура капитальных вложений	38	ОАО «НЭСК-электросети»	85
Инвестиционные планы на 2013 год	39	3. Бухгалтерская отчетность за 2012 год	86
ЗАКУПочНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	40	4. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2012 год	105
Основные принципы организации закупочной деятельности	41	5. Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2012 год	107
Способы выбора поставщика	41		
Основные итоги закупочной деятельности	42		
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО РАЗВИТИЮ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ОФОРМЛЕНИЮ ЗЕМЕЛЬНО-ПРАВОВЫХ ОТНОШЕНИЙ	43		



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2011 году функции Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» выполняло Общее собрание акционеров Общества. Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции, закрепивший Совет директоров в качестве нового органа управления Общества, был утвержден 19.03.2012 года. В первый состав Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» вошли представители администрации Краснодарского края, опытные менеджеры высшего звена, способные внести значительный вклад в развитие Общества и повышение его эффективности в нашем регионе.

Стратегическим решением в новом отчетном году членами Совета директоров также было определено совершенствование системы корпоративного управления с учетом существующих нормативных требований и передового мирового опыта.

На годовом Общем собрании акционеров, проведенном 29 июня 2012 года, был утвержден Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции, а также избран новый состав Совета директоров.

Всего в 2012 году было проведено 13 заседаний Совета директоров в заочной форме, на которых рассмотрено 39 вопросов.

В рамках контроля за эффективностью деятельности менеджеров Общества Советом директоров ежеквартально рассматривались и утверждались отчеты Генерального директора Общества об исполнении бизнес-плана и ключевых показателей эффективности, иные отчеты о деятельности Общества.

В 2012 году было запланировано и успешно осуществлено утверждение пакета внутренних нормативных документов в ключевых областях организации и деятельности ОАО «НЭСК-электросети», в том числе локальные нормативные акты, регламентирующие деятельность организации и органов управления и контроля ОАО «НЭСК-электросети», устанавливающие основные принципы и правила корпоративного поведения, порядок премирования сотрудников и высших менеджеров, нормативные документы в области финансового планирования и отчетности, бизнес-планирования деятельности Общества.

Неотъемлемой частью развитой системы корпоративного управления является информационная открытость и прозрачность. В 2013 году продолжается тенденция по совершенствованию мероприятий по раскрытию информации об Обществе. Разработано и утверждено новое положение об информационной политике ОАО «НЭСК-электросети», создана эффективная система контроля за его исполнением.

В 2012 году особое значение для ОАО «НЭСК-электросети» приобрел комплекс мероприятий по реорганизации Общества в целях соблюдения требований действующего законодательства об электроэнергетике о запрете совмещения группами лиц и аффилированным лицам в границах одной ценовой зоны оптового рынка деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии. Реорганизация проводилась в форме выделения из ОАО «НЭСК» нового Общества – ОАО «НЭСК-холдинг» и одновременного присоединения последнего к ОАО «НЭСК-электросети». Данные мероприятия позволили Обществу избежать неблагоприятных последствий, связанных с нарушением законодательства об электроэнергетике, а также способствуют дальнейшему развитию здоровой конкуренции в отрасли электроэнергетики.

От имени Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» хочу выразить пожелания акционерам, а также руководству и коллективу Общества благополучного и продуктивного развития Общества на рынке электрической энергии, успехов в достижении поставленных целей и задач, а также формирования позитивного имиджа ОАО «НЭСК-электросети» в нашем регионе и за его пределами.

Председатель Совета директоров
Открытого акционерного общества
«НЭСК-электросети»

ХАДЖИЕВ
Расул Хамитович



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Представляем вашему вниманию отчет о работе ОАО «НЭСК-электросети» за 2012 год.

Прошедший год был для Общества во всех отношениях непростым. Во-первых, это год, в котором некоторые направления работы были сформированы практически заново или претерпели радикальные изменения. Во-вторых, это чрезвычайные ситуации, произошедшие в Новороссийске и Геленджике в начале года и Крымском районе в июле месяце, когда коллектив ОАО «НЭСК-электросети» слаженной и оперативной работой показал, что Общество действительно является мощной производственной структурой, способной обеспечить решение сложных организационных и технических задач. И в-третьих, это прохождение зимнего и летнего максимумов, когда при резком увеличении аварийных ситуаций Обществу приходилось решать задачи по обеспечению потребителей электрической энергией.

Надо сказать, что в 2012 году ОАО «НЭСК-электросети» столкнулось с беспрецедентным числом проверок контролирующими органами. Зафиксировано более 50 проверок уполномоченными организациями, что более чем в 3 раза превышает количество проверок в 2011 году. Значительный рост числа проверок был отмечен со стороны СКУ «Ростехнадзор», Общество проверялось комиссиями этой организации 11 раз, что в 2,5 раза больше, чем в 2011 году, и ГУ МЧС России – управление надзорной деятельности, увеличение числа проверок в 10 раз по сравнению с 2011 годом.

Вместе с тем Общество подтвердило статус компании, занимающей на протяжении последних лет одну из лидирующих позиций в электросетевом комплексе Кубани, что нашло

отражение в высокой оценке работы ОАО «НЭСК-электросети» со стороны губернатора края, исполнительной и законодательной власти Краснодарского края.

Безусловным приоритетом в деятельности Общества в 2012 году было обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей Краснодарского края. Особое внимание уделялось выполнению инвестиционной и ремонтной программ, повышению квалификации производственного персонала, обеспечению повышенной готовности к проведению работ по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах Общества.

Слаженная и умелая работа всего коллектива Общества позволила уверенно пройти осенне-зимний максимум нагрузок 2011–2012 годов, не допустить развития чрезвычайных ситуаций на энергообъектах, а также избежать массовых ограничений в электроснабжении потребителей.

Можно отметить положительную динамику в развитии Общества. Идет наращивание основных фондов Общества, т.е. рост его капитализации. Так, в 2012г. прирост стоимости основных фондов по отношению к 2011г. составил практически 200%, при этом произошло увеличение объема чистых активов на 219,6 млн. руб. за счет полученной прибыли по итогам деятельности Общества в отчетном году.

Кроме этого, применение современных материалов и оборудования дает возможность качественно, почти на порядок, повышать надежность энергоснабжения потребителей в населенных пунктах, которые обслуживает ОАО «НЭСК-электросети».

Выручка за 2012 год по основному виду деятельности (передача электрической энергии) составила 8 662,2 млн. руб. (без НДС), что ниже уровня 2011г. на 398,4 млн. руб., или 4,4 %. При этом себестоимость продаж составила 8 151 млн. руб., что на 61,1 млн. руб., или на 0,7 % ниже аналогичного показателя прошлого года. Данное снижение является следствием уменьшения тарифов на услуги по передаче электрической энергии во втором полугодии 2012 года.

Тарифным решением РЭК Краснодарского края на 2012 год инвестиционная программа Общества утверждена в объеме 610,59 млн. руб. (с НДС), что на 1 383,94 млн. руб., или на 70%, меньше, чем объем инвестиций, который был утвержден на 2011 год.

Реализация мероприятий по инвестиционной программе ОАО «НЭСК-электросети» в 2012 году позволила построить 78,5 км новых воздушных и кабельных линий электропередачи, а также 34 трансформаторные подстанции. Провести реконструкцию 21 трансформаторной подстанции и более 60 км линий электропередач.

В 2012 г. Общество заключило 13 609 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на общую мощность 255 503 кВт. Рост присоединяемой по технологическим присоединениям мощности по сравнению с 2011 годом составил 28,59 %.

В мае 2012 года был проведен ежегодный смотр-конкурс технической готовности оперативно-выездных бригад филиалов ОАО «НЭСК-электросети». Всего в смотре-конкурсе приняли участие 25 филиалов ОАО «НЭСК-электросети». Все оперативно-выездные бригады филиалов успешно прошли испытания. Наивысшую степень подготовки и профессионализма показала бригада филиала «Кореновскэлектросеть».

Одним из важных событий 2012 года была реорганизация Общества и его единственного акционера – ОАО «НЭСК». Реорганизация ОАО «НЭСК» проводилась в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг», с одновременным присоединением ОАО «НЭСК-холдинг» к ОАО «НЭСК-электросети». Реорганизация ОАО «НЭСК-электросети», соответственно, проводилась в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг». Реорганизация была успешно проведена 30 марта 2012 года. Акционеры ОАО «НЭСК» с 30 марта 2012 года стали ещё и акционерами ОАО «НЭСК-электросети», а ОАО «НЭСК» соответственно, перестало быть акционером ОАО «НЭСК-электросети».

Таким образом, в целом 2012 год для ОАО «НЭСК-электросети» можно рассматривать как сложный, но в то же время относительно успешный.

В 2013 году основными стратегическими задачами ОАО «НЭСК-электросети», как и прежде, будут: повышение надежности сетей и улучшение финансово-хозяйственных показателей Общества; снижение потерь электроэнергии на ее транспорт; снижение затрат на эксплуатацию оборудования; реализация инвестиционных программ и позиционирование информационной открытости и прозрачности ОАО «НЭСК-электросети» для инвесторов и акционеров.

Выражаем благодарность нашим партнерам и коллективу за общий вклад в развитие Общества, результатом которого являются стабильно высокие показатели деятельности и надежные перспективы. Особые слова благодарности — сотрудникам Общества, участвовавшим в ликвидации тяжелых последствий стихии, показавшим пример блестящей слаженной работы и самоотдачи. Надеемся, что достигнутые Обществом результаты позволят и впредь рассчитывать на доверие акционеров, партнеров и потенциальных инвесторов.

Генеральный директор
открытого акционерного общества
«НЭСК-электросети»

В.В. Рюмин



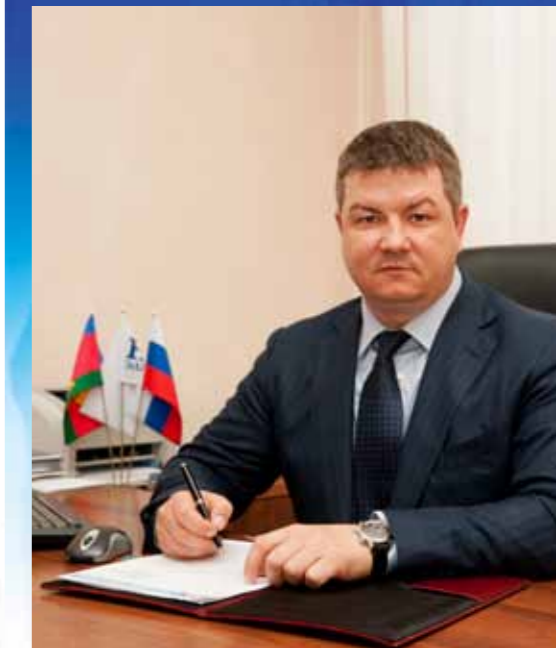
РЮМИН
Владимир Владимирович,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



ХАДЖИЕВ
Расул Хамитович,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



ГУЛЬТАЕВА
Вероника Алексеевна,
ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



КОСТОМАХА
Виталий Александрович,
ДИРЕКТОР ПО ИМУЩЕСТВЕННЫМ
ОТНОШЕНИЯМ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



СЕМЕНОВ
Федор Иванович,
ДИРЕКТОР ПО ФИНАНСАМ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



РЯБИЧЕНКО
Наталья Александровна,
ДИРЕКТОР ПО ЭКОНОМИКЕ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



АНАЦКИЙ
Сергей Владимирович,
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР - ТЕХНИЧЕСКИЙ
ДИРЕКТОР ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЯ

29 июня 2007 года на годовом Общем собрании акционеров ОАО «НЭСК» было принято решение о создании Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети». Данное решение было обусловлено вступлением в силу Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период», а также внесением изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике». В соответствии с требованиями Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период» было проведено разделение с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии. Чтобы выполнить все эти требования, была проведена реорганизация общества в форме выделения из ОАО «НЭСК» отдельного юридического лица — ОАО «НЭСК-электросети».

Основные направления ОАО «НЭСК-электросети»:

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

ОАО «НЭСК-электросети» с первых дней своего существования является одной из лидирующих электросетевых компаний региона.

ОАО «НЭСК-электросети» ведет эксплуатацию электрических сетей в 25 городах Краснодарского края, обеспечивая электроэнергией свыше 2 млн. потребителей.

В планах Общества — строительство новых трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, линий электропередач с целью обеспечения растущей потребности в электроэнергии городов Краснодарского края.

«*Всё разнообразие,
вся прелесть, вся красота
жизни слагается
из тени и света*»

Л.Н. Толстой

29.12.2007	В результате реорганизации ОАО «НЭСК» в форме выделения была создана электросетевая компания ОАО «НЭСК-электросети»
29.12.2007	ОАО «НЭСК-электросети» поставлено на учёт в налоговом органе юридического лица
29.12.2007	Создано 24 филиала Общества в следующих населенных пунктах: Апшеронске, Абинске, Анапе, Белореченске, Геленджике, Гулькевичах, Горячем Ключе, Ейске, Кореновске, Краснодаре, Кропоткине, Крымске, Курганинске, Лабинске, Мостовском, Новокубанске, Новороссийске, Приморско-Ахтарске, Темрюке, Славянске-на-Кубани, Тимашевске, Туапсе, Усть-Лабинске, Тихорецке
29.12.2007	Создано представительство в г. Москве
11.08.2008	ОАО «НЭСК-электросети» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе
19.10.2010	Создан филиал «Армавирэлектросеть»
24.01.2012	Принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделяемого из ОАО «НЭСК»
30.03.2012	Проведена реорганизация Общества путем присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделяемого из ОАО «НЭСК»

МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ

Миссия ОАО «НЭСК-электросети» — надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей, эффективное использование и увеличение распределительно-сетевых активов Общества, а также поддержание их надежности. Общество в интересах своих акционеров стремится к росту стоимости Общества и его активов и повышению эффективности и прозрачности деятельности ОАО «НЭСК-электросети».

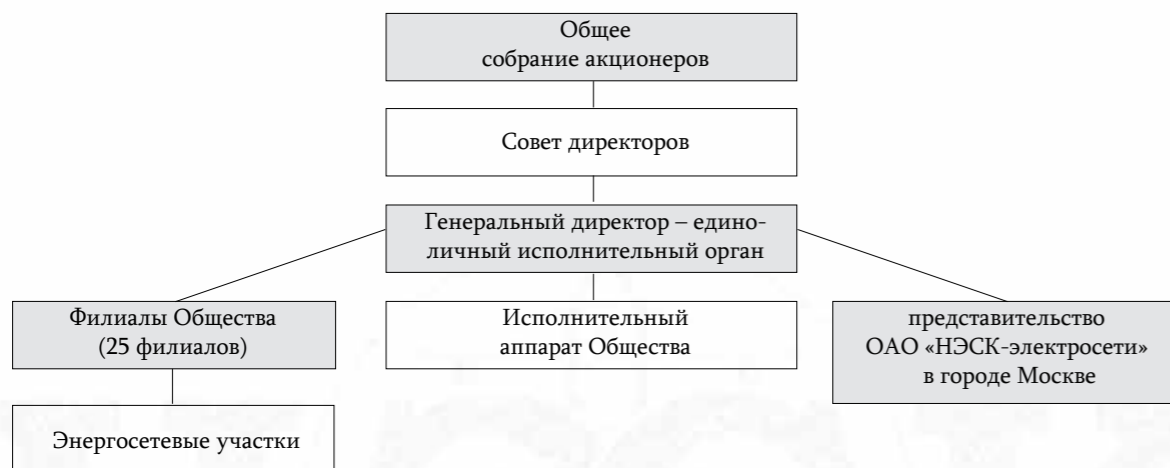
Основными стратегическими целями и задачами ОАО «НЭСК-электросети» являются:

- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергией;
- повышение качества и надежности предоставляемых услуг по передаче электрической энергии;
- обеспечение открытости деятельности Общества в соответствии со стандартами раскрытия информации;

- повышение инвестиционной привлекательности и ценности Общества;
- обеспечение баланса интересов собственников Общества: мажоритарных, миноритарных акционеров и других заинтересованных сторон;
- реализация инвестиционной и ремонтной программ, направленных на развитие и модернизацию

- кубанской энергосистемы;
- совершенствование системы корпоративного управления;
- оптимизация затрат Общества;
- эффективное использование как финансовых, так и материальных ресурсов в целях получения прибыли.

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА



КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ

В электроэнергетической отрасли выделяют потенциально конкурентные и монопольные виды деятельности. Деятельность по передаче и распределению электроэнергии относится к естественно монопольной и подлежит детальной регламентации и контролю со стороны государства.

В Краснодарском крае функционируют две основные электросетевые компании: ОАО «Кубаньэнер-

го» и ОАО «НЭСК-электросети». Географические зоны обслуживания компании делят следующим образом: ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет деятельность в 25 городах Краснодарского края, а ОАО «Кубаньэнерго» соответственно осуществляет деятельность на территории иных населенных пунктов края.

ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА БУДУЩИЙ ГОД

Главной целью Общества является максимизация прибыли компании на основе повышения эффективности деятельности.

Для достижения этой цели руководство ОАО «НЭСК-электросети» считает необходимым обеспечить решение следующих задач:

- продолжить дальнейшую модернизацию и обновление электросетевого комплекса в рамках инвестиционных и производственных программ Общества;

- добиться повышение уровня устойчивости финансово-экономического положения ОАО «НЭСК-электросети» за счет четкой и планомерной работы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и стандартизованных ставок на технологическое присоединение органами регулирования, которые позволят обеспечить стабильность и перспективность развития компании, а также совершенствование управления финансовыми ресурсами;

- выполнение мероприятий по энергоэффективности, повышение надежности электроснабжения, качества передаваемой электроэнергии потребителям;

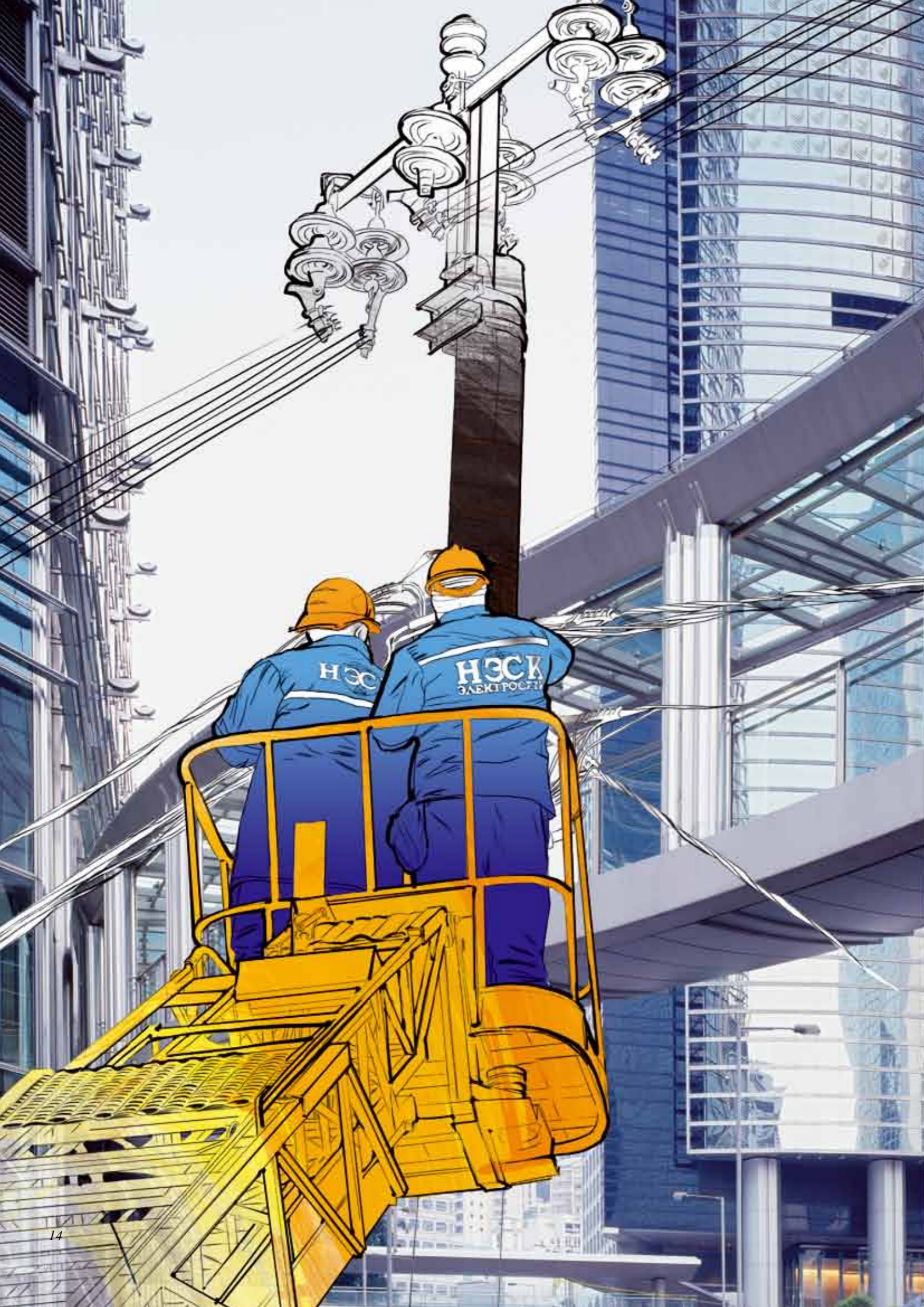
- формирование системы корпоративного управления за счет безусловного соблюдения прав акционеров, обеспечение максимальной прозрачности и информационной открытости деятельности Общества, организация действенной системы контроля и оценки качества управления компанией;

- поддержание положительного имиджа, формирование конструктивных взаимоотношений и получение поддержки со стороны государственных структур;

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

ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	Полное наименование	Местонахождение
1	«Абинскэлектросеть»	353320, г. Абинск, ул. Заводская, 3
2	«Анапаэлектросеть»	353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117
3	«Апшеронскэлектросеть»	352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
4	«Армавирэлектросеть»	352900, г. Армавир, ул. Воровского, 56
5	«Белореченскэлектросеть»	352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 1
6	«Геленджикэлектросеть»	353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
7	«Гулькевичэлектросеть»	352194, г. Гулькевичи, ул. Ленина, 27а
8	«Горячключэлектросеть»	353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20
9	«Ейскэлектросеть»	353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4
10	«Кореновскэлектросеть»	353180, г. Кореновск, ул. Ленина, 149
11	«Краснодарэлектросеть»	350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
12	«Кропоткинэлектросеть»	352395, г. Кропоткин, ул. 8 Марта, 127г
13	«Крымскэлектросеть»	353380, г. Крымск, ул. Маршала Жукова, 111а
14	«Курганинскэлектросеть»	352430, г. Курганинск, ул. Свердлова, 19
15	«Лабинскэлектросеть»	352500, г. Лабинск, ул. Константинова, 76
16	«Мостэлектросеть»	352570, п. Мостовской, ул. Аэродромная, 2/1
17	«Новокубанскэлектросеть»	352240, г. Новокубанск, ул. Советская, 126а
18	«Новороссийскэлектросеть»	353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	353864, г. Приморско-Ахтарск, ул. Победы, 88
20	«Славянскэлектросеть»	353560, г. Славянск-на-Кубани, ул. Отдельская, 324
21	«Темрюкэлектросеть»	353500, г. Темрюк, ул. Степана Разина, 45
22	«Тимашевскэлектросеть»	352701, г. Тимашевск, ул. Котляра, 26
23	«Тихорецкэлектросеть»	352120, г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109
24	«Туапсеэлектросеть»	352800, г. Туапсе, ул. Б. Хмельницкого, 6а
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	352332, г. Усть-Лабинск, ул. Партизанская, 60
26	Представительство в г. Москве	123317, г. Москва, ул. Пресненская набережная, 8, стр. 1, оф. 1



ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Оказание услуг по передаче электроэнергии по электросетям (прием, передача и распределение электрической энергии по электрическим сетям 110—0,4 кВ)

Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям

Эксплуатация и обслуживание электрических сетей

Оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям 110 – 0,4 кВ осуществляется следующим образом:

- приём электроэнергии от вышестоящих энергоснабжающих (сетевых) организаций в местах границ балансовой принадлежности электрических сетей 110 – 0,4 кВ;
- распределение электроэнергии по сетевому комплексу 110 – 0,4 кВ с применением нормальных, ремонтных и аварийных режимов;
- передача (отпуск) электроэнергии потребителям в местах границ балансовой принадлежности электрических сетей 110 – 0,4 кВ;
- эксплуатация (техническое обслуживание, ремонт, калибровка СИ, реконструкция и модернизация) узлов учёта электроэнергии, с применением средств измерений, которые внесены в Госреестр СИ РФ;
- обеспечение снятия показаний со счётчиков электроэнергии расчётного и технического учёта;
- контроль и обеспечение поддержания качества электроэнергии как на приёме в электрические сети, так и на передаче (отпуске) потребителям электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97;
- контроль соблюдения режима потребления электрической мощности потребителями;
- выдача разрешений на технологическое присоединение (увеличение разрешённой мощности);
- контроль подключения к электрическим сетям новых потребителей;
- контроль соблюдения договорных объемов электропотребления в пределах мощности, разрешенной техническими условиями на присоединение потребителей;

- оперативное взаимодействие с диспетчерскими службами других энергоснабжающих (сетевых) организаций;
- планирование режимов работы электрических сетей с учётом потерь электроэнергии;
- разработка энергосберегающих мероприятий и контроль за их выполнением.

Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям включает в себя:

- заключение договора на технологическое присоединение;
- выполнение технических условий со стороны сетевой организации и со стороны присоединяемого лица;
- проверку выполнения технических условий;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.

Эксплуатация и обслуживание электрических сетей включает в себя:

- модернизацию оборудования, зданий и сооружений;
- техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений;
- плановый ремонт оборудования, зданий и сооружений;
- организацию ремонтного производства;
- разработку ремонтной документации;
- планирование и подготовку к ремонту;
- вывод оборудования в ремонт и производство ремонта;
- приемку оборудования из ремонта и оценку его качества в соответствии с правилами эксплуатации.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ ОБЩЕСТВА

Протяженность высоковольтных линий (ВЛ) и кабельных линий (КЛ) напряжением 0,4 – 110 кВ (по цепям):

Наименование	Протяженность ВЛ и КЛ (км) по состоянию на:				
	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012
ВЛ - 110 кВ	26,6	26,6	26,6	26,6	25,4
ВЛ - 35 кВ	22,5	22,5	22,5	22,6	22,6
ВЛ - 6-10 кВ	2250	2 253	2 339	2 367	2 515
ВЛ - 0,4 кВ	10266	10599	11 278	11 489	12 162
Всего ВЛ	12 565	12 852	13 617	13 905,2	14 725
КЛ - 35 кВ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7
КЛ - 6-10 кВ	2 170,3	2244,3	2 470,2	2 512,7	2 630,7
КЛ - 0,4 кВ	1 216,1	1280,2	1 413,5	1 596,3	1 475
Всего КЛ	3 387,0	3 525,1	3 884,3	4 109,6	4 106

Количество подстанций и мощность установленных силовых трансформаторов:

Наименование	31.12.2008		31.12.2009		31.12.2010		31.12.2011		31.12.2012	
	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА
ПС 110 кВ	2	12,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5	0	0
ПС 35/10-0,4 кВ	5	53,9	5	53,9	6	85,9	6	85,9	8	86,4
Итого ПС 35-110 кВ:	7	66,4	6	56,4	7	88,4	7	88,4	8	86,4
ТП 6-10/0,4 кВ	4011	1604,4	4078	1608,8	4262	1701,2	4 587	1 905,7	4597	1 990,3
Всего по компании:	4018	1670,8	4084	1665,2	4269	1789,6	4 594	1 994,1	4605	2 076,7

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ КОМПЛЕКСОВ ФИЛИАЛОВ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012 ГОДА

1. Общая протяженность воздушных линий (ВЛ) электропередачи распределительных и высоковольтных электрических сетей по классам напряжения, в км (по цепям):

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	Всего, км
1	Абинскэлектросеть	395,4	98,1	0	0,1	0	493,6
2	Анапаэлектросеть	222,9	7,9	30,1	0	0	260,9
3	Апшеронскэлектросеть	1431,2	148,1	7,2	0	0	1586,6
4	Армавирэлектросеть	506	31	55	0	0	592
5	Белореченскэлектросеть	542,5	0	102,9	0	0	645,4
6	Геленджикэлектросеть	199,1	24,4	61,9	0	0	285,4
7	Горячключэлектросеть	434	10	132,8	0	0	576,8
8	Гулькевичэлектросеть	191,1	33,3	19	0	0	243,4
9	Ейскэлектросеть	311,2	112,6	0	0	0	423,8

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	Всего, км
10	Кореновскэлектросеть	289,9	14,3	61	0	0	365,2
11	Краснодарэлектросеть	2264,5	29,9	401,6	0	0	2696,1
12	Кропоткинэлектросеть	277,1	60	3,6	8,9	25,4	375
13	Крымскэлектросеть	327,5	44,4	27,1	0	0	399
14	Курганинскэлектросеть	919,7	1,6	156,6	0	0	1077,9
15	Лабинскэлектросеть	309	0	91	0	0	400
16	Мостэлектросеть	129,3	0	32,3	0	0	161,6
17	Новокубанскэлектросеть	276,9	0	93,5	0	0	370,4
18	Новороссийскэлектросеть	586,7	5	35,7	0	0	627,4
19	Приморско-Ахтарскэлектросеть	171,5	0	52,4	0	0	223,9
20	Славянскэлектросеть	902,2	5,1	129,7	0	0	1036,7
21	Темрюкэлектросеть	196	0,5	54	8,4	0	258,9
22	Тимашевскэлектросеть	279,3	0	77	5,2	0	361,5
23	Тихорецкэлектросеть	462	95	51	0	0	608
24	Туапсеэлектросеть	264	10	3,9	0	0	277,9
25	Усть-Лабинскэлектросеть	273	1	103	0	0	377
	Итого по компании:	12162	732,2	1782,3	22,6	25,4	14724,5

2. Общая протяженность кабельных линий (КЛ) электропередачи распределительных сетей по классам напряжения, в км (по цепям):

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	Всего
1	Абинскэлектросеть	0	5,2	0	0	5,2
2	Анапаэлектросеть	37,2	111,3	154,7	0	303,2
3	Апшеронскэлектросеть	28,4	9,2	0,1	0	37,7
4	Армавирэлектросеть	132,2	235,2	32,7	0	399,6
5	Белореченскэлектросеть	20,6	0	38,3	0	58,9
6	Геленджикэлектросеть	44,2	119,8	129,3	0	293,2
7	Горячключэлектросеть	7,6	0	4,6	0	12,2
8	Гулькевичэлектросеть	14,1	14,1	2,7	0	30,9
9	Ейскэлектросеть	68,1	90	0	0	158,1
10	Кореновскэлектросеть	0	0	2,2	0	2,2
11	Краснодарэлектросеть	411,7	549,5	404,5	0	1365,7
12	Кропоткинэлектросеть	30,4	91	0,7	0	122
13	Крымскэлектросеть	15,6	12	0	0	27,6
14	Курганинскэлектросеть	2,7	0	4,5	0	7,2
15	Лабинскэлектросеть	8,6	0	20,2	0	28,8
16	Мостэлектросеть	32,7	0	8,1	0	40,8
17	Новокубанскэлектросеть	5,3	0	2,6	0	7,9
18	Новороссийскэлектросеть	347,9	203	132	0	682,9
19	Приморско-Ахтарскэлектросеть	11,6	0	6,5	0	18,1
20	Славянскэлектросеть	2,3	0	4	0	6,3
21	Темрюкэлектросеть	17,2	0	6,7	0	23,9
22	Тимашевскэлектросеть	5	0	21,9	0,5	27,4
23	Тихорецкэлектросеть	35,5	66,4	18,9	0,2	121
24	Туапсеэлектросеть	194,4	114,3	14	0	322,7
25	Усть-Лабинскэлектросеть	1,6	0	0	0	1,6
26	Исполнительный аппарат	0	0	0,5	0	0,5
	Итого по компании:	1474,9	1621	1009,7	0,7	4 106

3. Количество распределительных пунктов и трансформаторных подстанций по классам напряжения, общая установленная мощность силовых трансформаторов

№ п/п	Наименование филиала	РП 6 кВ, шт./МВА	РП 10 кВ, шт./МВА	ТП 6/0,4 кВ шт./МВА	ТП 10/0,4 шт./МВА	ПС 35 кВ, шт./МВА
1	Абинскэлектросеть	3	0	113/39,1	0	1/5,0
2	Анапэлектросеть	3/2,1	7/7,7	51/39,2	89/75,6	0
3	Апшеронскэлектросеть	1/0,5	0	132/25,8	7/0,9	0
4	Армавирэлектросеть	4/1,3	3/4,2	221/73,1	68/17,1	1/32,0
5	Белореченскэлектросеть	0	3	0	127/41,2	0
6	Геленджикэлектросеть	6/3,8	8/16,2	143/85,6	62/38,9	0
7	Горячеключэлектросеть	0	2/0,2	10/1,6	114/30,8	0
8	Гулькевичэлектросеть	2/0,2	0	68/16,7	25/5,4	0
9	Ейскэлектросеть	8	0	203/87,8	0	0
10	Кореновскэлектросеть	1	3	9/2,1	83/20,8	0
11	Краснодарэлектросеть	29/23,7	19/18,8	431/339,4	593/345,2	0
12	Кропоткинэлектросеть	3	0	157/47,8	1/2,5	1/12,6
13	Крымскэлектросеть	2	0	101/26,9	41/7,3	0
14	Курганинскэлектросеть	0	0	0	119/21,5	0
15	Лабинскэлектросеть	0	5	0	112/28,1	0
16	Мостэлектросеть	0	1	0	60/14,4	0
17	Новокубанскэлектросеть	0	0	0	110/22,8	0
18	Новороссийскэлектросеть	10	18	180/79,5	155/100,3	0
19	Приморско-Ахтарскэлектросеть	0	0	0	65/23,9	0
20	Славянскэлектросеть	1	12/0,1	4/0,7	156/45,6	0
21	Темрюкэлектросеть	0	2	4/1,0	92/22,9	3/6,8
22	Тимашевскэлектросеть	0	2	0	129/39,9	1/10,0
23	Тихорецкэлектросеть	3	3	122/39,6	15/4,2	1/20,0
24	Туапсеэлектросеть	5/0,4	0	126/57,4	13/5,6	0
25	Усть-Лабинскэлектросеть	0	1	3/0,7	112/30,2	0
26	Исполнительный аппарат	0	0	0	1/2,0	0
	Итого по компании:	81/32,0	89/47,2	2 078/964,0	2 349/947,1	8/86,4

ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОТНОЙ ПРОГРАММЫ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2012 Г.

Ремонт электрических сетей	2008	2009	2010	2011	2012
ВЛ-110-35 кВ	0,3 млн. руб. (4,4 км)	0,1 млн. руб. (9 км)	0,2 млн. руб. (9 км)	0,7 млн. руб. (9 км)	0,4 млн. руб. (9 км)
ВЛ-10-6 кВ	5,4 млн. руб. (903 км)	3,6 млн. руб. (1065 км)	4 млн. руб. (980 км)	4 млн. руб. (1000 км)	4,1 млн. руб. (1000 км)
ВЛ-0,4 кВ	40,3 млн. руб. (3000 км)	41 млн. руб. (3235 км)	57 млн. руб. (4000 км)	42 млн. руб. (3430 км)	60,7 млн. руб. (3300 км)
КЛ-6-10 кВ	26 млн. руб. (283 км)	22,5 млн. руб. (405 км)	26,8 млн. руб. (765 км)	25,2 млн. руб. (1130 км)	18,4 млн. руб. (1000 км)
КЛ-0,4 кВ	3,2 млн. руб. (52 км)	3,3 млн. руб. (84 км)	2,5 млн. руб. (113 км)	2,7 млн. руб. (93 км)	1,6 млн. руб. (84 км)
Электрооборудование ТП, РП	7,3 млн. руб. (1560 шт.)	11,3 млн. руб. (1950 шт.)	12 млн. руб. (2350 шт.)	28,5 млн. руб. (2650 шт.)	64,6 млн. руб. (3560 шт.)
Ремонт зданий и сооружений ТП, РП	17 млн. руб. (123 шт.)	13 млн. руб. (128 шт.)	13 млн. руб. (133 шт.)	28,5 млн. руб. (256 шт.)	41,1 млн. руб. (643 шт.)
Ремонт зданий и сооружение административно-производственных помещений		11 млн. руб. (12 шт.)	20 млн. руб. (6 шт.)	42,5 млн. руб. (67 шт.)	16,3 млн. руб. (72 шт.)
Ремонт трансформаторов	7,2 млн. руб. (165 шт.)	6,9 млн. руб. (121 шт.)	10,4 млн. руб. (162 шт.)	7,2 млн. руб. (84 шт.)	6,4 млн. руб. (50 шт.)
Ремонт масл. выключателей	1,3 млн. руб. (100 шт.)	1,5 млн. руб. (96 шт.)	1,2 млн. руб. (85 шт.)	0,9 млн. руб. (57 шт.)	0,02 млн. руб. (179 шт.)

РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ И ИТ

Организованы подключения к корпоративной сети передачи данных в филиале ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» (ул. Стасова, мкр. Гидростроителей).

Был выполнен ряд задач на серверном оборудовании и информационных ресурсах Общества, а именно:

- миграция серверов на новую площадку, увеличение мощностей;
- переход на новый Exchange Server;
- обновление ISA server до TMG;
- запуск обучающего портала для пользователей ПК;
- оптимизация расходов на связь путем консолидации ресурсов.

СРЕДСТВА СВЯЗИ И ТЕЛЕМЕХАНИКИ

Основные затраты:

- на приобретение средств связи, ремонт и техническое обслуживание в 2012 году составили более 3 млн. рублей;

- на оплату услуг всех видов связи – порядка 17 млн. рублей.

Для сокращения затрат на услуги связи продолжают работы по объединению филиалов Общества в единую информационную сеть (КСПД).

Продолжаются работы по рассмотрению заявок сторонних организаций о выдаче разрешений на размещение ВОЛС и ЛПП на опорах ВЛ-0,4-6-10кВ, находящихся в собственности Общества. В 2012 году выдано 13 технических условий на размещение ВОЛС на ВЛ в 12 филиалах ОАО «НЭСК-электросети».

В соответствии с производственной программой в 2012 году проводилась плановая замена морально и физически устаревших и неисправных радиостанций (радиостанции используются диспетчерами филиалов ОАО «НЭСК-электросети» для ведения оперативных переговоров на разрешенных радиочастотах), приобретено новых радиостанций – 57 шт. Оснащены новыми радиостанциями «Motorola» 11 филиалов.

В результате проведенной работы парк радиостанций ОАО «НЭСК-электросети» на 01.01.2013 составляет:

- исправных – 95%;
- неисправных, требующих полной замены, – 3% (приобретение и замена планируются в 2013 г.);
- из них морально устаревших, требующих полной замены, – 2% (приобретение и замена планируются на 2013 г.).

В Федеральной службе по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций получены свидетельства о регистрации РЭС, дающие право эксплуатировать новые радиостанции.

Для организации основного канала связи системы АСДТУ получены разрешения на использование полосы радиочастот 5650-6425 МГц фиксированного беспроводного доступа.

В 2012 году техническое обслуживание и ремонт средств радиосвязи в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» производились организацией ООО «Радиосвязь». Выполняемые работы данной

организацией проводились оперативно и на высоком профессиональном уровне. Специалисты ООО «Радиосвязь» также оказывали консультационную помощь по улучшению качества диспетчерской связи.

По состоянию на 01.01.2013 года ООО «Радиосвязь» выполнило работы по ТО средств связи во всех 24 филиалах, замечаний по качеству работы нет.

В целях переоснащения оперативно-диспетчерской службы филиалов ОАО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть», «Краснодарэлектросеть», «Крымскэлектросеть», «Новороссийскэлектросеть», «Тимашевскэлектросеть» многоканальными цифровыми регистраторами для записи оперативных переговоров в 2012 году приобретены в лизинг 5 цифровых регистраторов Градиент-12.

В 2012 году в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» «Лабинскэлектросеть», «Тимашевскэлектросеть», «Гулькевичэлектросеть» ежеквартально проводились работы по обслуживанию «Автоматизированной системы управления технологическими процессами» организацией ООО НПП «Сфера-МК». По состоянию на 01.01.2013 года работы по ТО выполнены в полном объеме.

Недостатки в работе филиалов в 2012 году заключались в следующем.

В 22-х филиалах отсутствуют профессиональные специалисты связи. Функцию ответственного за связь выполняют либо начальники оперативно-диспетчерской службы, либо программисты, вследствие чего вопросы организации связи в филиале отходят на второй план, снижается качество обслуживания оборудования, контроль за работоспособностью средств связи, контроль за выполнением работ подрядчиком. Заявки на приобретение средств связи и выполнение работ составляются непрофессионально, без надлежащего анализа реальных возможностей и потребностей филиала.

Задачи на 2013 год:

1. Обновление парка радиостанций в филиалах.
2. Обеспечение бесперебойной работы средств связи.
3. Объединение филиалов Общества в единую информационную сеть.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основной деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» является передача и распределение электрической энергии. В результате деятельности Общества оказывается незначительное воздействие на окружающую среду. Все мероприятия ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды основаны на требованиях действующего природоохранного законодательства Российской Федерации и международного стандарта.

Специалистами ОАО «НЭСК-электросети» проводятся мероприятия по мониторингу изменений в экологическом законодательстве Российской Федерации. Также ОАО «НЭСК-электросети» проводит мероприятия, направленные на охрану окружающей среды, рациональное природопользование и экологическую безопасность.

Одним из важнейших условий осуществления эффективной природоохранной деятельности является повышение квалификации руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды. Специалисты ОАО «НЭСК-электросети» имеют свидетельства на право обращения с опасными отходами производства, потребления и удостоверения о повышении квалификации в области охраны окружающей среды.

Проводится экологический аудит в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «НЭСК-электросети», размещенных во всех районах Краснодарского края.

Регулярно проводятся мероприятия по получению и обновлению разрешительной нормативной документации, регламентирующей деятельность ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды.

Организована передача отходов 1-5-го классов опасности с производственных площадок специализированным организациям для последующего размещения и утилизации. Регулярно проводятся лабораторные измерения концентрации загрязняющих веществ и шума на границе санитарно-защитной зоны филиалов.

В соответствии с действующим законодательством в области защиты окружающей среды во всех филиалах и Исполнительном аппарате ОАО «НЭСК-электросети» производятся ежеквартальные расчеты платы за негативное воздействие на

окружающую среду, а также оплата сторонним организациям за оказание услуг по демеркуризации и утилизации отходов. Осуществляется замена устаревшего оборудования на энергообъектах на экологически более совершенное.

Основными задачами ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды являются:

- соблюдение требований действующего природоохранного законодательства;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду от образуемых отходов;
- разработка, согласование и получение разрешительной документации, регламентирующей деятельность Общества в области охраны окружающей среды;
- постепенная плановая замена устаревшего оборудования на более совершенное с экологической точки зрения.

По защите окружающей среды от вредных промышленных отходов Обществом в 2012 году были выполнены следующие работы:

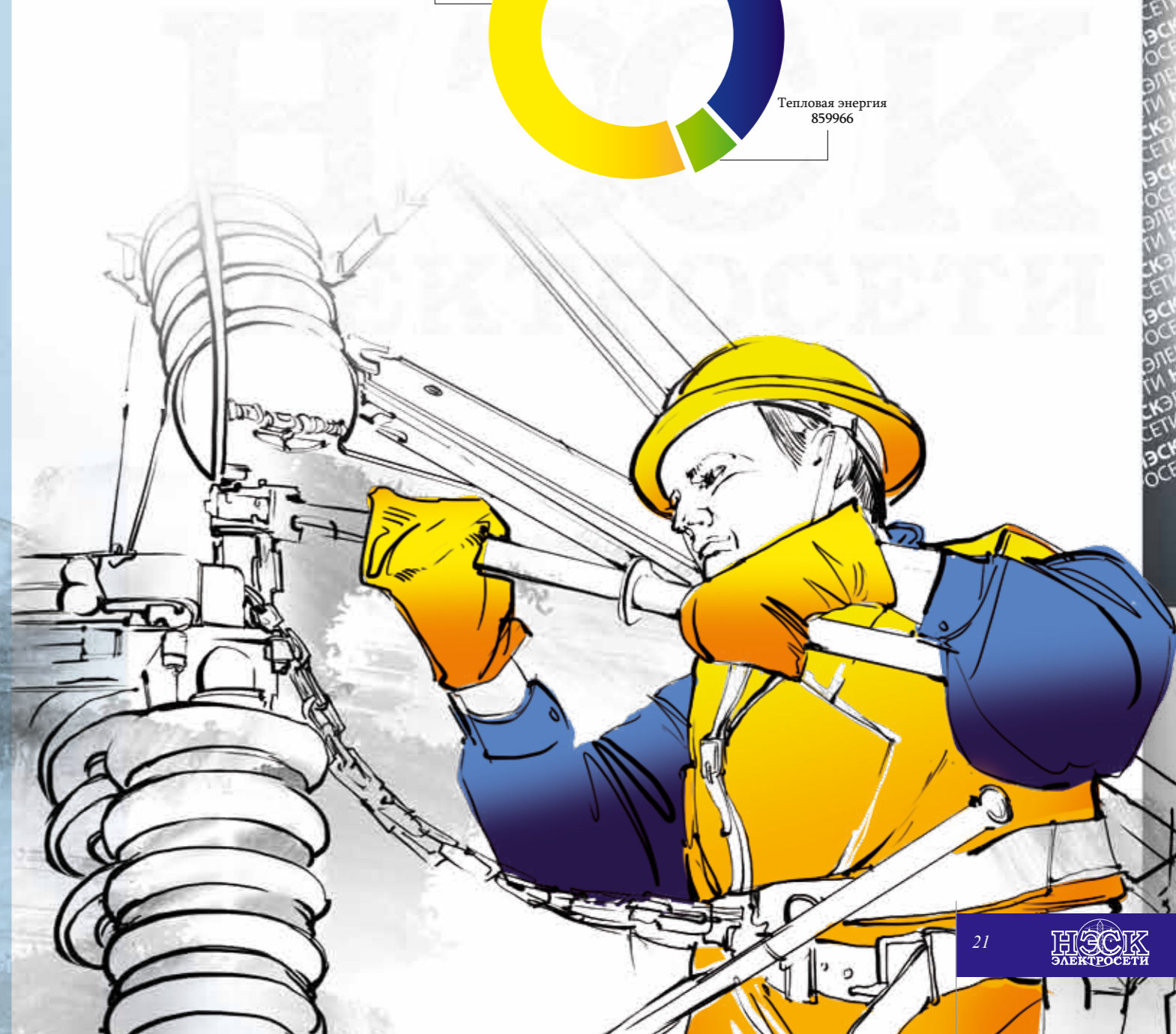
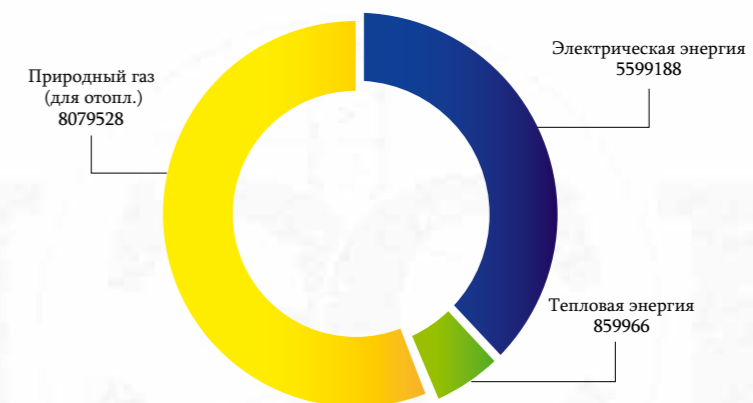
- разработаны Проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для шести филиалов Общества: «Апшеронскэлектросеть», «Белореченскэлектросеть», «Курганинскэлектросеть», «Мостэлектросеть», «Новокубанскэлектросеть», «Тихорецкэлектросеть»;
- выполнены Технические отчеты по инвентаризации источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для двух филиалов: «Апшеронскэлектросеть», «Армавирэлектросеть»;
- разработаны Проекты обоснования размера санитарно-защитной зоны для пяти филиалов: «Белореченскэлектросеть», «Горячключэлектросеть», «Лабинскэлектросеть», «Темрюкэлектросеть», «Тимашевскэлектросеть»;
- выполнены Технические отчеты о неизменности производственного процесса и используемого сырья, а также отчеты об обращении с отходами для Исполнительного аппарата и всех филиалов ОАО «НЭСК-электросети».

Штрафных санкций со стороны надзорных органов «Росприроднадзора» по производственной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» в 2012 году не было.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В 2012 ГОДУ

№	Наименование	Ед. измерения	Факт
1.	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего: в т.ч.:	руб.	14 538 681,69
1.1	Электрическая энергия	руб. кВт-ч.	8 079 528 4 642 646
1.2	Тепловая энергия	руб. Гкал.	5 599 188 10 728,1
1.3	Природный газ (для отопления)	руб. м. куб.	859 966 168 535

ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ (тыс. руб)



«Чтоб озарять светом других,
нужно носить солнце в себе»

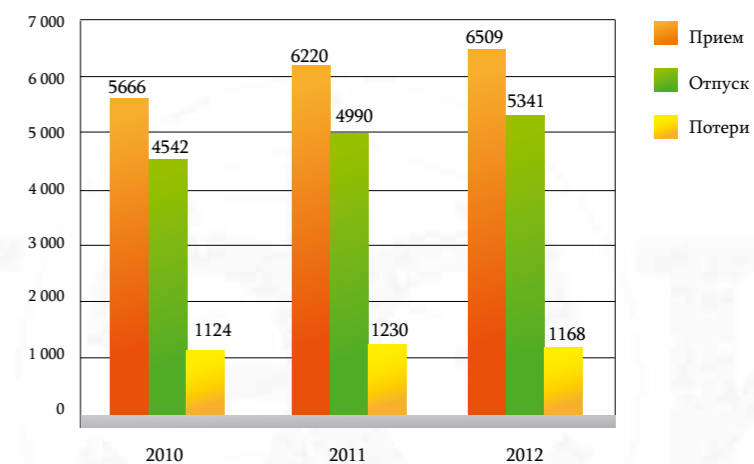
Р. Роллан



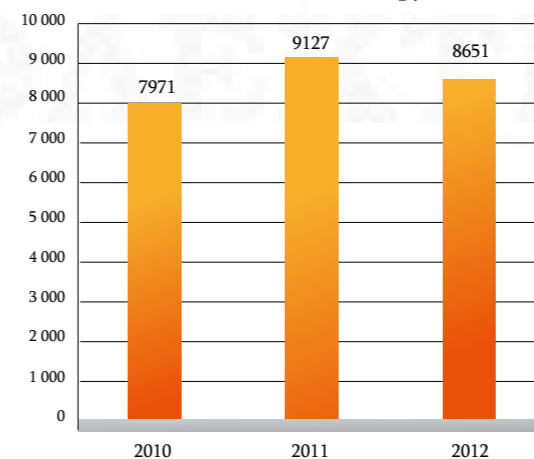
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЪЕМ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ И ПОКАЗАТЕЛИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ

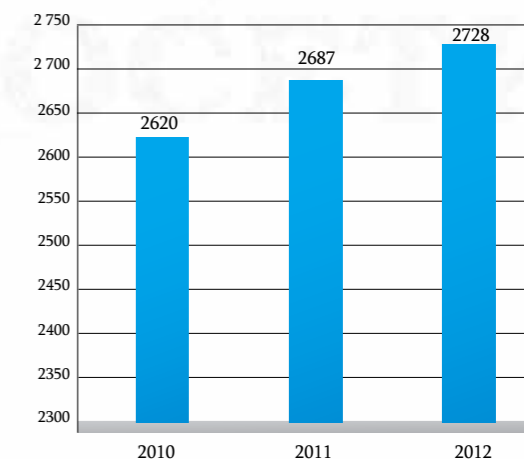
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ПРИЕМ, ОТПУСК, ПОТЕРИ) млн.кВтч



СТОИМОСТЬ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ (млн. руб)



ПРИСОЕДИНЕННАЯ
МОЩНОСТЬ (МВА)



СЕРТИФИКАЦИЯ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В период 2012 года в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» были продолжены работы по обязательной сертификации электроэнергии на 108 центрах питания (центр питания – это распределительное устройство вторичного напряжения 6-10кВ подстанции 35-110кВ, далее — ЦП). Срок действия сертификата – 3 года. По результатам данных работ получен 21 сертификат соответствия на 80 ЦП. Не прошли сертификацию 28 ЦП. Прежде всего, это связано с большим износом электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации филиалов

ОАО «НЭСК-электросети», а также увеличением приема электроэнергии в сеть филиалов в 2012г. при неизменной пропускной способности сети.

Проведены обязательные периодические испытания и инспекционный контроль на 100 % ЦП в филиалах ОАО «НЭСК-электросети».

По результатам сертификации качества электроэнергии орган по сертификации выдает общие рекомендации, на основании которых филиалами ОАО «НЭСК-электросети» разработаны корректирующие мероприятия, которые будут реализованы

ваться в рамках производственных и инвестиционных программ.

В 2011 году работы по сертификации проведены на 159 ЦП, из них получены сертификаты на 116 ЦП.

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Мероприятия по снижению (недопущению) потерь, проведенные Обществом в 2012 году:

1. Произведена замена более 30,1 тыс. электросчетчиков устаревших типов, у которых закончился срок эксплуатации.

2. За счет средств Общества установлен 331 общедомовой узел учета.

3. В целях организации проведения пофидерного анализа для локализации очагов потерь дополнительно к имеющимся 2358 узлам технического учета на ТП и РП филиалов в 2012 году установлено 100 новых узлов и заменено 68 устаревших счетчиков.

4. Для обеспечения эффективной работы филиалов по проведению технических проверок узлов и доукомплектования филиалов измерительным оборудованием дополнительно приобретено эталонных приборов учета СЕ 602 – 7 шт., комплект для поиска скрытых коммуникаций LKZ-700 – 4 шт., анализатор качества электроэнергии «Энергомонитор 3.3Т1 – «Оптимальный» – 4 шт. на сумму около 2000,0 тыс. руб.

5. Количество технических проверок узлов учета по юридическим лицам составило 39 536 шт. и по сравнению с 2011 годом не изменилось. Всего проведено более 110,1 тыс. технических проверок узлов учета потребителей.

Общий объем проведенных контрольных съемов по быту составил 2 581 тыс. шт. По юридическим лицам объем проведенных контрольных съемов за 2012 год составляет более 239 тыс.

6. С целью предотвращения хищения электроэнергии за счёт средств Общества было приобретено и установлено:

По ЦП, не прошедшим сертификацию, были разработаны корректирующие мероприятия. В результате их выполнения в 2012 году повторную сертификацию из 43 ЦП прошли 30 ЦП.

— 922 электросчетчика с дополнительным датчиком мощности (ДД М);

— 2696 выносных пунктов учета.

7. За 2012 год составлено 5187 актов о безучетном потреблении электроэнергии, что превышает показатели 2011 года на 35%. Из них 3573 акта на абонентов быта, 1614 на потребителей – юридических лиц. Включено в полезный отпуск по составленным актам 11,8 млн. кВтч.

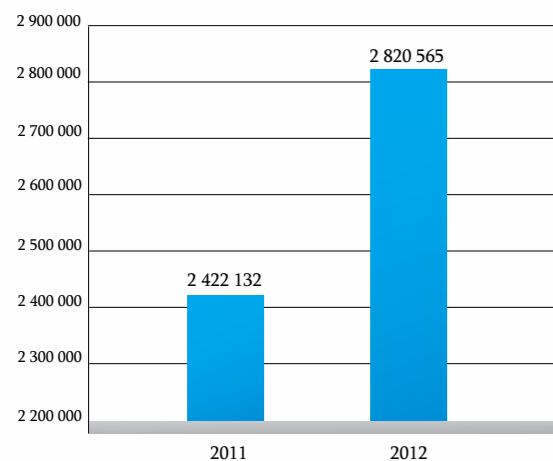
Также составлено 1885 актов о бездоговорном потреблении, что превышает аналогичные показатели прошлого года на 12%. Оплаченный объем бездоговорного потребления электроэнергии составляет более 13 млн. кВтч, на сумму более 52 млн. рублей.

8. При подготовке филиалов к летнему максимуму нагрузок для недопущения перерывов в энергоснабжении по перегрузке линий 0,4 кВ было приобретено 814 счетчиков с возможностью ограничения по мощности типа «Матрица» и «Меркурий», что позволило стабилизировать напряжение сети в допустимых ГОСТ 13109-97 значениях.

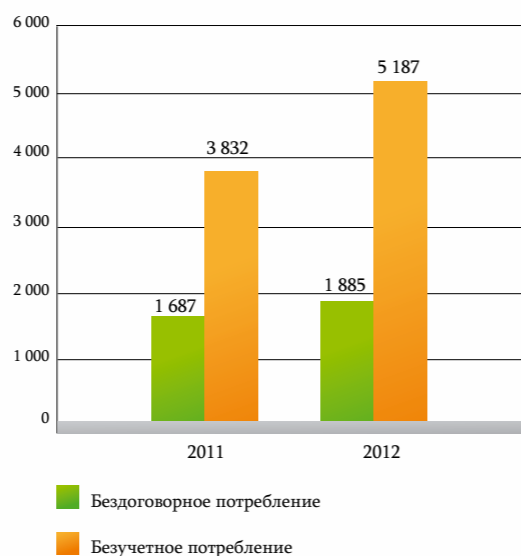
9. Для организации контроля учёта перетоков электроэнергии на границах со смежными сетевыми организациями в 2012 году приобретено 156 контрольных узлов учёта.

10. В рамках программы энергосбережения, вошедшей в инвестиционную программу 2012 года, запроектировано и начато строительство объекта «Система контроля учёта электропотребления Усть-Лабинского городского поселения, ТП-14, 15, 16, 58, 67, 79 (ф - 2, 3), 81, 86, 98» на сумму 37,26 млн. руб., финансирование которого запланировано на 2013 год.

КОНТРОЛЬНЫЕ СЪЕМЫ (шт)



ДИНАМИКА СОСТАВЛЕНИЯ АКТОВ О БЕЗДОГОВОРНОМ И БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ



ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОКУПКУ ПОТЕРЬ В 2009-2012 ГГ.

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК – ДЦТ КК. ОАО «НЭСК-электросети» регулируется с применением метода долгосрочной индексации с 01.01.2012 г.


Тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на долгосрочный период регулирования, с 2012 года по 2014 год включительно (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования тарифы устанавливаются на срок не менее, чем три года).

Тарифы, действующие на 2012 год, утверждены приказом РЭК – ДЦТ КК от 26.12.2011 № 39/2011-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» и приказом РЭК – ДЦТ КК от 30.05.2012 № 20/2012-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии».

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями и приказами РЭК – ДЦТ КК.

ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА ОСНОВНЫЕ УСЛУГИ ОБЩЕСТВА

2009 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 17.12.2008 № 41/2008-э			
Уровень напряжения	Ставка за услуги по содержанию электрических сетей, руб./МВтч	Ставка за компенсацию потерь электроэнергии в сетях, руб./МВтч	Тариф на передачу электроэнергии, руб./МВтч
ВН	154,50	4,15	158,65
СН1	250,92	60,03	310,95
СН2	472,57	161,17	633,74
НН	962,07	828,89	1 790,96
Двухставочный тариф	ед.изм.	2010 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2009 № 48/2009-э	2011 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 17.05.2011 № 9/2011-э
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб./МВтч (без НДС)	руб./МВтч	690,95	835,95
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)	руб./МВтч	162 931,22	151 624,75
Двухставочный тариф	ед.изм.	2012 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 30.05.2012 № 20/2012-э	
		1 полугодие 2012 года	2 полугодие 2012 года
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб./МВтч (без НДС)	руб./МВтч	835,95	710,44
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)	руб./МВтч	151 624,75	126 816,23



« Ты не можешь остаться в тени,
если сам излучаешь свет »

Михаил Львович Герштейн

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Основными нормативными документами, регулирующими деятельность Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети», являются:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями).

2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с изменениями и дополнениями).

3. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 30.05.2010 № 365-э/5 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

4. Решение Региональной энергетической комиссии - Департамента цен и тарифов Краснодарского края от 08.06.2011 № 16/2011-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети».

Полный перечень нормативно-правовых документов, регулирующих процесс технологического присоединения, размещен в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.nesk-elseti.ru

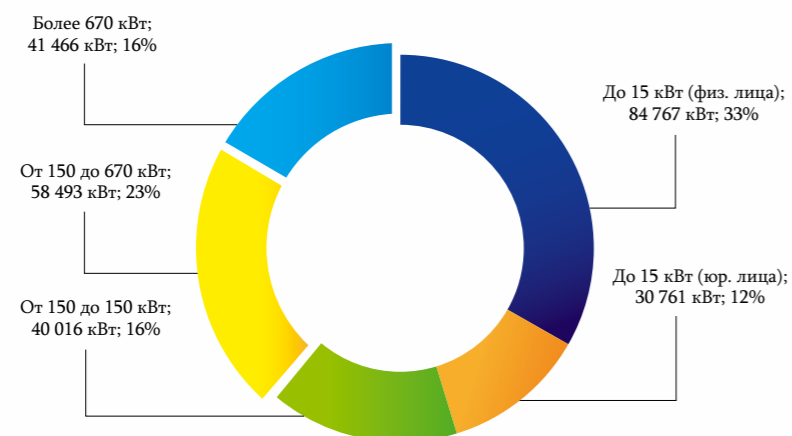
ОБЪЕМ СПРОСА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В 2012 г. Общество заключило 13 609 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на общую мощность 255 503 кВт. Рост присоединяемой по технологическим присоединениям мощности по сравнению с 2011 г. составил 28,59 %. Максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам технологического присоединения про-

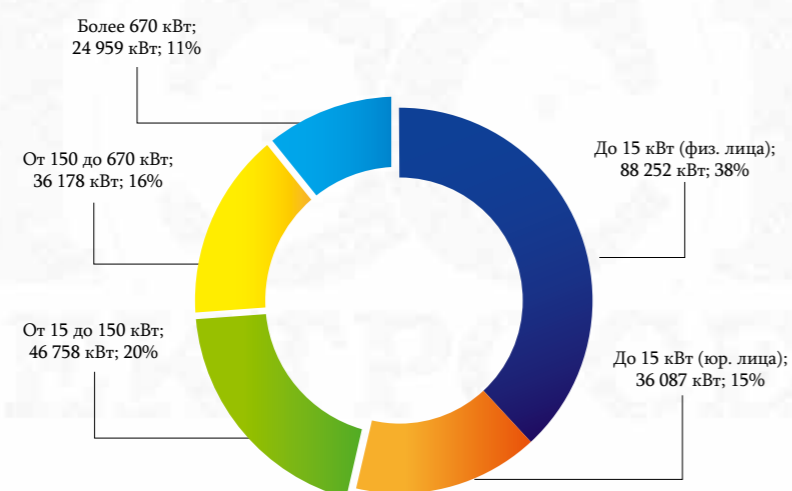
изошел в категориях заявителей с максимальной присоединяемой мощностью от 150 кВт до 670 кВт и свыше 670 кВт. По сравнению с 2011 г. в данной категории прирост составил 66,13 %, для справки — в 2011 г. максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам произошел для договоров в категории от 15 кВт до 150 кВт и по сравнению с 2010 г. составил 86,2 %.



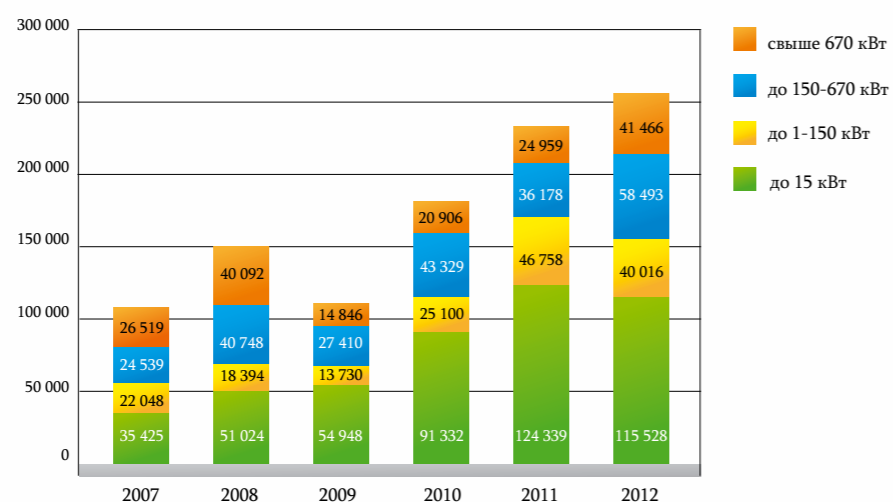
СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2012 Г. (ПО МОЩНОСТИ):



СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2011 Г. (ПО МОЩНОСТИ):



ДИНАМИКА ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРИСОЕДИНЕНИЯМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ», МВт



Объем заключенных договоров технологического присоединения по филиалам ОАО «НЭСК-электросети» за 2012 г.:

Филиал	Кол-во заключенных договоров	Максимальная присоединяемая мощность, кВт	Прирост мощности, % к уровню 2011 г.
Краснодарэлектросеть	3 153	102 003	19,58
Новороссийскэлектросеть	1 710	27 205	-1,84
Анапаэлектросеть	774	20 908	26,92
Геленджикэлектросеть	704	19 402	-19,08
Туапсеэлектросеть	355	9 416	148,04
Армавирэлектросеть	643	7 511	-6,36
Темрюкэлектросеть	205	5 131	48,74
Ейскэлектросеть	454	5 079	-4,35
Славянскэлектросеть	383	4 719	11,93
Горячключэлектросеть	339	4 654	13,85
Апшеронскэлектросеть	423	4 283	19,98
Кореновскэлектросеть	375	4 218	13,79
Кропоткинэлектросеть	321	4 207	2,67
Крымскэлектросеть	341	4 076	-24,10
Тимашевскэлектросеть	357	3 874	-15,50
Белореченскэлектросеть	531	3 756	5,17
Абинскэлектросеть	353	3 613	56,59
Новокубанскэлектросеть	282	3 187	17,84
Тихорецкэлектросеть	324	3 069	-19,34
Усть-Лабинскэлектросеть	305	2 962	7,44
Лабинскэлектросеть	288	2 809	-22,30
Гулькевичэлектросеть	271	2 807	3,05
Курганинскэлектросеть	256	2 761	14,78
Приморско-Ахтарскэлектросеть	251	2 052	-5,34
Мостэлектросеть	211	1 822	-27,33
Итого	13 609	255 521	28,59

ОАО «НЭСК-электросети» в соответствии с действующим законодательством не вправе отказать в технологическом присоединении заявителям, подавшим заявки на технологическое присоединение.

В соответствии с Правилами технологического присоединения заявитель подает заявку на технологическое присоединение по установленной форме, после чего сетевая организация в установленные законодательством сроки направляет заявителю проект договора и технические условия на технологическое присоединение. Заявитель при согласии с условиями договора технологического присоединения подписывает со своей стороны договор. Договор технологического присоединения исполняется в регламентированные законодательством сроки в установленном порядке. Мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей, направленные на осуществление возможности технологического присоединения за пределами границ участка

заявителей, в соответствии с действующим законодательством, выполняются ОАО «НЭСК-электросети». Стоимость мероприятий по строительству электрических сетей от границ объекта заявителя до существующих электрических сетей определяется ОАО «НЭСК-электросети» по тарифу на технологическое присоединение в зависимости от конкретных технических условий, согласно Приложению №2 к Приказу РЭК № 16/2011-э. В 2012 г. для осуществления технологических присоединений по ОАО «НЭСК-электросети» действовали тарифы, утвержденные Решением Региональной энергетической комиссии - Департамента цен и тарифов Краснодарского края от 08.06.2011 г. №16/2011-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети».

Величины утвержденных тарифов за технологическое присоединение (не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов) приведены ниже.

Категория заявителей	Величина ставки за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС) присоединяемой мощности
Заявители до 15 кВт	550 руб. за присоединение
Юридические лица и индивидуальные предприниматели при присоединяемой мощности от 15 до 100 кВт включительно, присоединяемые по одному источнику	761,79
Прочие категории заявителей	767,69

ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ С КЛИЕНТАМИ ОБЩЕСТВА

Основными принципами взаимодействия Общества с клиентами являются:

а) доступность обслуживания, под которой понимается:

- территориальная доступность (клиентам гарантируется качественное обслуживание и оперативное рассмотрение обращений, независимо от удаленности места проживания);

- организационная доступность (правила пользования услугами компании должны быть прозрачны и исполнимы);

- информационная доступность (полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия Общества с клиентами носит публичный характер и предоставляется им в доступной форме. Клиенты надлежащим образом информируются о качестве услуг, порядке формирования и размере тарифов на оплату электроэнергии, платы за присоединение к распределительным электрическим сетям, возможностях получения льгот и субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг в органах социальной защиты населения, а также, при необходимости, о порядке ценообразования на розничном рынке электроэнергии);

б) обслуживание клиентов основано на принципе «обратной связи» и предполагает соответствующие изменения в деятельности Общества в ответ на потребности и ожидания клиентов;

в) Общество гарантирует клиентам объективное и непредвзятое рассмотрение обращений и жалоб в установленные сроки;

г) рассмотрение обращений и жалоб исходит из принципа добросовестности клиента. При рассмотрении обращений физических лиц, представляющих социально уязвимые категории населения, а также предпринимателей без образования юридического лица и малого бизнеса учитывается, что у данной группы клиентов нет юридических и технических знаний по вопросам энергоснабжения;

д) Общество гарантирует клиентам защиту их персональных данных, используя полученную от клиентов персональную информацию исключительно в целях организации электроснабжения.

Всего за 2012 г. в ОАО «НЭСК-электросети» было принято заявок от потребителей 14 745, заключено договоров на технологическое присоединение 13 609, что превышает показатели предыдущего года на 7,5 % и 7,6 % соответственно.

В 2013 г. Обществом планируется внедрение принципа единого окна и соответствующих структур в крупных филиалах ОАО «НЭСК-электросети», что позволит улучшить качество работы с клиентами. Жалобы и обращения клиентов Общества принимаются как в письменном виде, так и посредством сети Интернет через корпоративный сайт ОАО «НЭСК-электросети».

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК – ДЦТ КК. Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями и приказами РЭК – ДЦТ КК.

Категория заявителя	2010 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 16.08.2006 № 27/2006-э	2011 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	2012 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э
	размер платы, руб./кВт (с НДС)	размер платы, руб./кВт (с НДС)	размер платы, руб./кВт (с НДС)
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности до 15 кВт включительно	550,00	550,00	550,00
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 15 до 30 кВт включительно	1 241,50		
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	1 174,64		
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	1 097,40		
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	1 080,88		

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на 2011-2012 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10 000 кВА. (Приказ РЭК-ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка, руб./кВт (без НДС)
1	ставка платы, в том числе:	767,697
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	666,08
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	10,309
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	14,684
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	5,904
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	70,718
2	Ставка платы (без пункта 1.5.)	761,792

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на 2011-2012 год (в ценах 2001 года, без НДС)

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК-ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК-ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)		
1.1	Уровень напряжения - 10(6) кВ		
1.1.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) в населенном пункте	810 844	896 586
1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) в населенном пункте	754 461	819 783
1.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3×(1×300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населенном пункте	1 383 664	1 614 544
1.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) в населенном пункте	714 072	983 106
1.1.5	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 3×(1×630/70) в населенном пункте		1 009 089
1.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям в населенном пункте		1 195 557
1.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям в населенном пункте		776 338

1.1.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) в населенном пункте		534 836
1.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240) в населенном пункте		557 962
1.1.10	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	3 285 642	2 822 100
1.1.11	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 751 657	2 338 600
1.2	Уровень напряжения - 0,4 кВ		
1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) в населенном пункте	448 959	436 490
1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) в населенном пункте	713 628	739 272
1.2.3	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям в населенном пункте	109 540	60 454
1.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБ6Шнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 в населенном пункте		460 949
1.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) в населенном пункте		296 427
1.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) в населенном пункте		239 748
1.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) в населенном пункте		250 788
1.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) в населенном пункте		254 916
1.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) в населенном пункте		265 844
1.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) в населенном пункте		283 518
1.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) в населенном пункте		341 349
1.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) в населенном пункте		360 869
1.2.13	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	3 285 642	2 822 100
1.2.14	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 751 657	2 338 600
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)		
2.1	Уровень напряжения - 10(6) кВ		
2.1.1	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм ²		119 230

2.1.2	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	409 198	125 584
2.1.3	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм ²		429 642
2.1.4	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 185 мм ² до 240 мм ²	466 834	454 506
2.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм ²	357 066	356 450
2.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 120 мм ²		392 965
2.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 50 мм ² (отпайка)		292 607
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм ²		320 636
2.2	Уровень напряжения - 0,4 кВ		
2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	209 443	276 637
2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ²	250 662	309 479
2.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	209 443	224 785
2.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	209 443	276 637
2.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	200 274	72 533
2.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам		69 836
2.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам		154 531
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов, в расчете на каждую линию (руб.)		
3.1	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 16 линейных ячеек (1 шт.)		4 103 650
3.2	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 8 линейных ячеек (1 шт.)		2 315 243
3.3	Сооружение 2БКРП на напряжение 10 кВ с установкой до 14 ячеек	1 223 946	3 577 642
3.4	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 4×1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с установкой до 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 573 666	4 070 468

3.5	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) 4x1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)		4 179 209
3.6	Сооружение 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2x1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой до 16 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 000 564	3 226 894
3.7	Сооружение 2БРТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2x1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)		3 405 781
3.8	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	839 136
3.9	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	880 348
3.10	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	1 250 344
3.11	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2x1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	1 304 671
3.12	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	396 444
3.13	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	463 422
3.14	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	493 172
3.15	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	558 453
3.16	Сооружение 2БКТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2x1250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		1 356 965
3.17	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	103 706
3.18	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	114 116
3.19	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	136 548
3.20	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	65 256
3.21	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	68 344
3.22	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	73 275
3.23	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	71 921	61 431
3.24	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	71 921	62 166
3.25	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		37 402
3.26	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		38 899
3.27	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		42 448

	Установка ячейки 10 (6) кВ на питающих центрах 35 кВ и выше:		
3.28.1	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ	131 733	223 984
3.28.2	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ с заменой шин 10 кВ	131 733	230 005
3.28.3	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ без замены шин 10 кВ	131 733	229 851
3.28.4	Установка измерительного оборудования ячейки с заменой разрядников на ОПН		8 474
	Установка ячейки 10(6) кВ в ТП (РП)		
3.29.1	Установка ячейки в РУ-10(6) кВ ТП (РП) RM-6	59 545	188 599
3.29.2	Установка ячейки типа КСО-298 в ТП (РП)		78 457
3.3	Установка разъединителя 10 (6) кВ		5 374



« Стабильность - это не отсутствие энергии, это ее сбалансированность »

John Deniscar

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

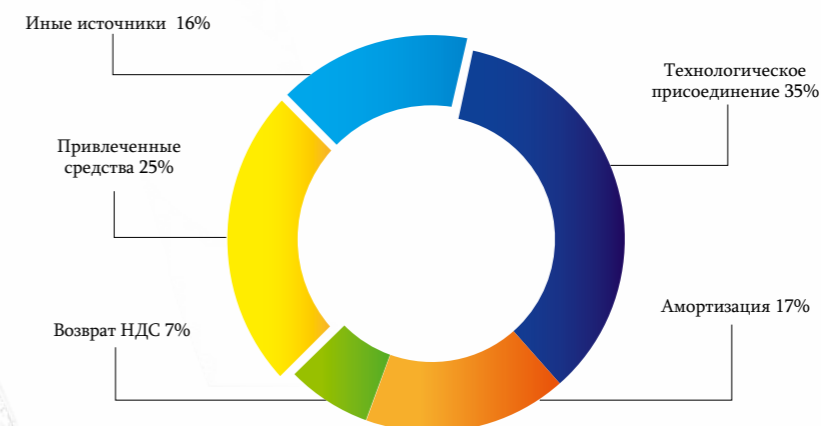
ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2012 ГОДУ

Тарифным решением на 2012 год принята инвестиционная программа по ОАО «НЭСК-электросети» в объеме 610,6 млн. руб. с НДС, в том числе 385,7 млн. руб. – прибыль, 224,9 млн. руб. – амортизация).

За 2012 год финансирование по инвестиционной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» всего составило 1270,4 млн. руб. Источники финанси-

рования, учтенные в услуге по передаче электроэнергии, распределены в следующих объемах: собственные средства – 305 млн. руб., из них прибыль – 0 млн. руб., амортизация – 211 млн. руб., возврат НДС – 94 млн. руб.; привлеченные средства (кредиты) составили 313 млн. руб. По тарифу на технологическое присоединение профинансировано 449,5 млн. руб. с НДС.

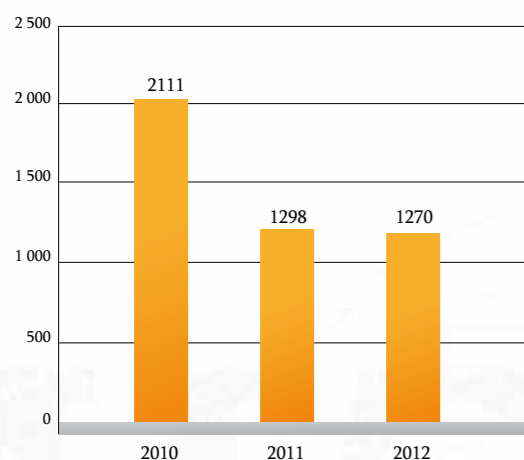
ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2012 Г., %



Освоение капитальных вложений составило в объеме 1102 млн. руб., в том числе:

- по тарифу по передаче электроэнергии освоено 610,6 млн. руб.,
- по объектам на технологическое присоединение освоено 254,7 млн. руб.

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2010-2012 ГГ., МЛН. РУБ.



Объемы финансирования по инвестиционной деятельности обусловлены увеличением тарифов на регулируемые виды деятельности и увеличением заявок на технологическое присоединение.

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Выполнение мероприятий по инвестиционной программе 2012 года осуществлялось за счет тарифа по передаче электроэнергии и средств по технологическому присоединению потребителей.

Фактическое освоение капитальных вложений Общества в отчетном году составило 1102 млн. руб.

СТРУКТУРА ОСВОЕНИЯ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2012 ГОДУ, МЛН. РУБ.



По инвестиционной программе 2012 года построено:

- 8,5 км воздушных линий электропередач 10-0,4кВ по 20 объектам в ст. Куринской Апшеронского района, г. Абинске, Армавире, Краснодаре, Тимашевске в объеме 15 млн. руб.;
- 22 км кабельных линий электропередач 10-0,4кВ по 15 объектам в г. Туапсе, Приморско-Ахтарске, Армавире, Краснодаре (7 объектов), Тимашевске в объеме 97,23 млн. руб.;
- 36 единиц трансформаторных подстанций с линиями электропередач 10-0,4кВ общей протяженностью 48 км, для электроснабжения потребителей в г. Ейске, Усть-Лабинске, Туапсе, Анапе, Геленджике, Лабинске, Новороссийске, Армавире, Краснодаре (17ед. ТП), Кропоткине, Тимашевске, Славянске, Темрюке в объеме 206,8 млн. руб.

Проведена реконструкция по 57 объектам, в том числе:

- 31 км воздушных линий электропередач 10-0,4кВ на 20 объектах в г. Абинске, Горячем Ключе, Белореченске, Апшеронске, Туапсе, Кореновске, Новокубанске, Кропоткине, Краснодаре, п. Узловом Мостовского района в объеме 106,1 млн. руб.
- 12 км кабельных линий электропередач 10-0,4кВ на 13 объектах в г. Туапсе, Анапе, Новороссийске, Краснодаре в объеме 61,25 млн. руб.
- 22 единицы трансформаторных подстанций с одновременной реконструкцией воздушных линий электропередач протяженностью 12 км в г. Туапсе, п. Красносельском Гулькевичского района, г. Новокубанске, Горячем Ключе, Краснодаре (18 ед. ТП) в объеме 61,63 млн. руб.

- производственной базы филиала «Кореновскэлектросеть». Освоено 7,2 млн. руб.

Выполнены проектные работы будущих периодов по 4 объектам на сумму 1,4 млн. руб.

Ведутся работы по строительству 2БКТП-35/6кВ и ВЛ-35кВ в г. Тихорецке. Выполнены работы по строительной части площадки подстанции на сумму 5 млн. руб. Завершение строительства — в 2013 году.

Во исполнение протокола заседания штаба от 05.10.2012 № 60/2012-Ш выполнены проектные работы на сумму 3,68 млн. руб. по объектам:

- «Строительство КЛ 10кВ от РУ 10кВ III с.ш. 10кВ ПС 110/35/10кВ «Анапская» до РП-3 (III с.ш. 10кВ) г. Анапа»
- «Строительство КЛ 10кВ от РУ 10кВ III с.ш. 10кВ ПС 110/35/10/6кВ «Джемте» до РП-8 г. Анапа»
- «Строительство БКТП в районе ул. Бабушкина-ул. Котовского; строительство КЛ-10 кВ от места расщетки КЛ-10 кВ ТП-636-ТП-413 до проектируемой БКТП (ЗРРЭС), г. Краснодар»
- «Строительство БКТП в районе ул. М.Власова-ул. Бр. Игнатовых; строительство КЛ-10 кВ от места расщетки КЛ-10 кВ ТП-872-ТП-1955п до проектируемой БКТП; строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой БКТП (ЗРРЭС), г. Краснодар»

Во исполнение протокола заседания штаба от 27.03.2013 №07/2013-Ш включены в ИПР и частично выполнены работы по объекту «Реконструкция ТП-713; реконструкция КЛ-10 кВ СВ-303,353-РП-59-РП-35(12-494-Р), г. Краснодар» для улучшения качества и надежности электроснабжения на сумму 45,8 млн. руб.

По предписанию Ростехнадзора выполнены работы по реконструкции воздушных линий электропередач по территориям СОШ №2 и СОШ №5 в г. Курганинске с заменой на кабельные линии в объеме 0,3 млн. руб.

По утвержденной инвестиционной программе 2012 года не выполнены следующие объекты:

«Строительство 2КЛ-10кВ от ПС «Аэропорт» до БРТП в районе ул. Благоева и ул. Мачуги, ГМР г. Краснодар» – по причине отсутствия согласования собственника земельного участка.

«Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС «Северная», С-12 до ТП-810п (11-1420) г. Краснодар» – по причине отсутствия согласования собственника земельного участка.

«Строительство БКТП в районе ул. Рашилевской - ул. Чапаева (разгрузка ТП-19, ТП-151) (ЗРРЭС), г.Краснодар» - отсутствие земельного участка для строительства.

Кроме того, в филиалах «Армавирэлектросеть», «Кропоткинэлектросеть», «Тимашевскэлектросеть», «Анапаэлектросеть», «Новороссийскэлектросеть», «Курганинскэлектросеть», «Краснодарэлектросеть», «Усть-Лабинскэлектросеть», «Приморско-Ахтарскэлектросеть», «Кореновскэлектросеть» проведены работы по установке автоматической системы пожарной сигнализации, всего на сумму 2,817 млн. руб.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2013 ГОД

Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края принято решение об учете в составе тарифов 2013 года расходов на выполнение инвестиционной программы в объеме 867,7 млн. руб.

По инвестиционной программе ОАО «НЭСК-электросети» на 2013 год планируется:

- построить 32км новых воздушных и кабельных линий электропередач 10-0,4кВ для разукрупнения действующих сетей, увеличения пропускной способности головных присоединений, повышения надежности и качества электроснабжения;
- построить 67 новых трансформаторных подстанций общей мощностью 33,8 МВА, в том числе БКТП-35кВ в г. Тихорецке мощностью 20 МВА со строительством 62 км ЛЭП 10-0,4кВ для разукрупнения действующих электросетей, подключения новых потребителей;

В 2012 году введено в эксплуатацию 225 единиц трансформаторных подстанций общей мощностью 103 МВА, в том числе по утвержденной программе 2012 года 4 единицы ТП мощностью 2,5 МВА, прирост трансформаторной мощности составил 63МВА.

Введено в эксплуатацию линий электропередач 10-0,4кВ всего 509 км, в том числе:

- реконструировано 128 км воздушных линий и 69 км кабельных линий электропередач;
- построено 190 км воздушных линий и 122 км кабельных линий электропередач.

Заключены договора на технологическое присоединение потребителей на сумму 759,6 млн. руб. По 489 объектам реконструкции и строительства профинансировано всего за 2012 год 449,5 млн. руб. Выполнены проектные и строительные-монтажные работы по 37 объектам реконструкции и по 165 объектам строительства на сумму 254,7 млн. руб.

Реализация мероприятий по инвестиционной программе позволила значительно улучшить качество электрической энергии, снизить количество жалоб на предоставление некачественных услуг. Частично решены вопросы по энергоснабжению новых инвестиционных площадок для дальнейшего развития инфраструктуры муниципальных образований.

- реконструировать 49 км воздушных и кабельных линий электропередач 10-0,4кВ для увеличения пропускной способности, повышения надежности и качества электроэнергии;

- реконструировать 11 единиц трансформаторных подстанций с заменой силовых трансформаторов с одновременной реконструкцией 6 км ВЛ-0,4кВ для увеличения пропускной способности.

Выполнение мероприятий по инвестиционной программе 2013 года позволит:

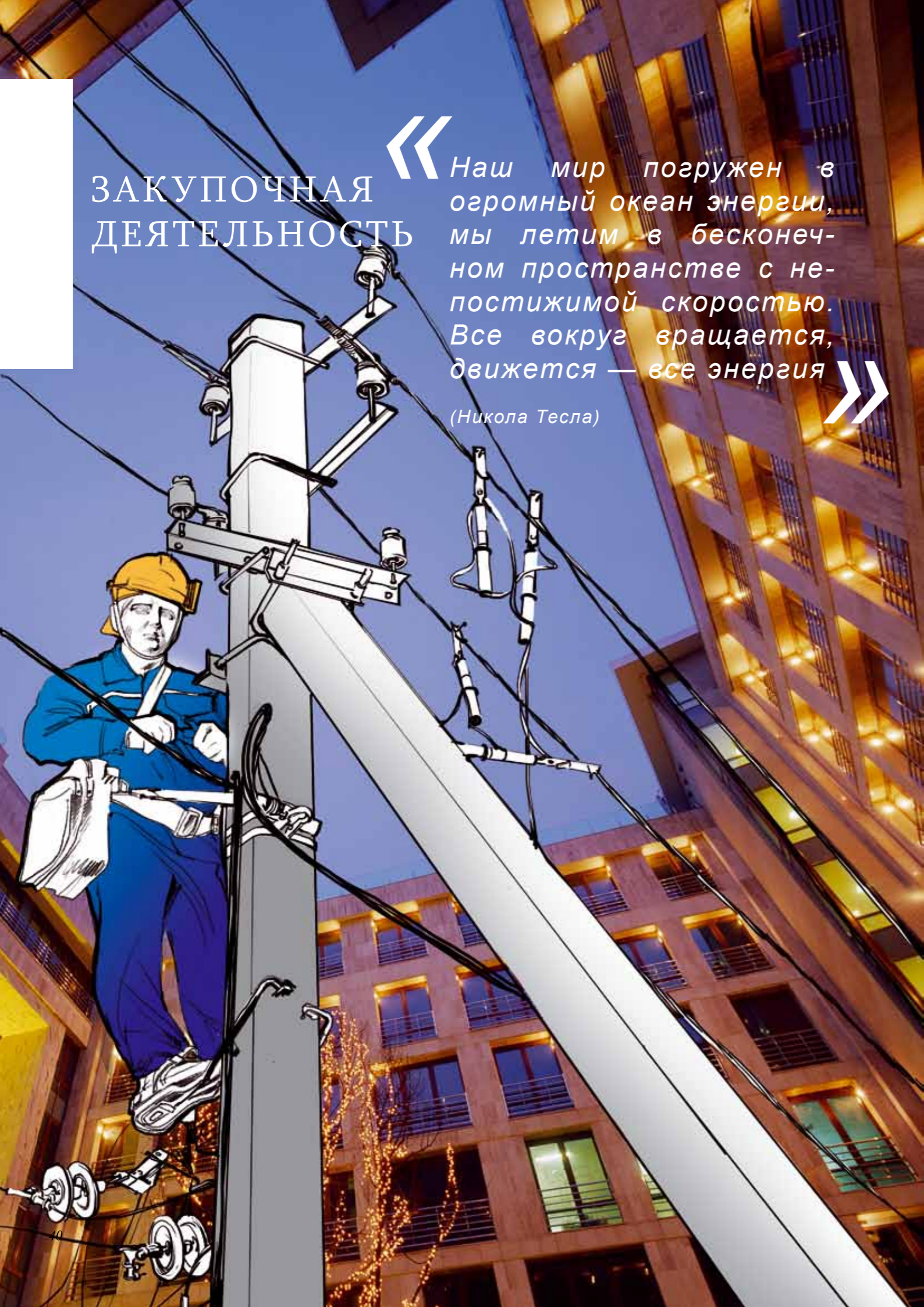
- увеличить пропускную способность головных присоединений, внутренних сетей;
- повысить надежность и качество отпускаемой электроэнергии потребителям;
- обеспечить контроль потребления электроэнергии при выполнении мероприятий по установке систем контроля мощности и электропотребления в г.Усть-Лабинске и других населенных пунктах;
- осуществлять технологические присоединения потребителей.



ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

« Наш мир погружен в огромный океан энергии, мы летим в бесконечном пространстве с непостижимой скоростью. Все вокруг вращается, движется — все энергия »

(Никола Тесла)



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Политика ОАО «НЭСК-электросети» в области закупочной деятельности регламентируется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «НЭСК-электросети», а также регулируется Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Закупочная деятельность ОАО «НЭСК-электросети» осуществляется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств ОАО «НЭСК-электросети», обеспечения конкурентного отбора контрагентов, для формирования затрат с экономически обоснованным размером (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;
- использование системного подхода, который означает для заказчика наличие установленной организационной структуры управления закупками и их контроля, подготовленных кадров для проведе-

ния закупок, а также налаженной инфраструктуры закупок (информационного обеспечения).

Разрешение на проведение закупок продукции, контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Единой закупочной комиссией, которая формируется приказом Генерального директора ОАО «НЭСК-электросети».

ОАО «НЭСК-электросети» при проведении конкурсных процедур способом открытого конкурса публикует информацию о проводимых конкурсах на официальном сайте компании www.nesk-elseti.ru и на сайте РФ для размещения заказов www.zakupki.gov.ru, что позволяет успешно решать разнообразные экономические вопросы, в остальных случаях — согласно требованиям, изложенным в Положении о закупках.

Основными принципами организации и проведения 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:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- квалификационный отбор.

СПОСОБЫ ВЫБОРА ПОСТАВЩИКА

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым.

В случае отсутствия нижеперечисленных оснований закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса, без специальных процедур.

Если иное прямо не оговорено Положением о закупках, все другие способы закупок могут применяться при наличии нижеперечисленных оснований в соответствии с утвержденным годовым планом закупок Общества или получения разрешения Генерального директора Общества (применяется только для открытого запроса предложений или запроса цен).

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств:

- прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах Заказчика;

- закрытая процедура проводится по результатам открытой процедуры (квалификационный отбор) при закупках постоянно (длительно, регулярно) потребляемой продукции, работ, услуг;

- проводятся закупочные процедуры, связанные с объектами стратегического назначения, услугами охраны, с услугами по проведению специальной экспертизы путем проверки выполнения необходимых требований по режиму секретности, противодействию иностранным техническим разведкам и защите информации от утечки по техническим каналам, а также соблюдение других условий, необходимых для получения лицензий на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Открытый запрос предложений применяется, когда планируемая стоимость закупки не превышает:

- а) при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования - 10 000 000 рублей (с НДС);

б) при закупке прочих товаров, работ, услуг - 7 000 000 рублей (с НДС).

Открытый запрос цен осуществляется при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает 5 000 000 рублей (с НДС).

Закрытый запрос цен без ограничения по цене договора может осуществляться при закупках постоянно (регулярно) потребляемой продукции у поставщиков, с которыми ранее проведена проце-

дура квалификационного отбора (на один год) для поставок этой продукции.

Критерии, допускающие удовлетворение заявки без проведения комиссионного рассмотрения методом закупки у единственного источника:

а) срочная необходимость в закупке определенной продукции, выполнения работ, оказания услуг вследствие аварийных ситуаций или чрезвычайных обстоятельств;

б) поставщик является естественным монополистом.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Всего в 2012 году проведено конкурсных процедур на сумму 2 801 279 757,66 рублей, из которых:

1. Открытых конкурсов на сумму 970 860 709,22 рублей, что составляет 34,66% от общей суммы.

2. Открытых запросов предложений на сумму 277 404 628,30, что составляет 9,90% от общей суммы.

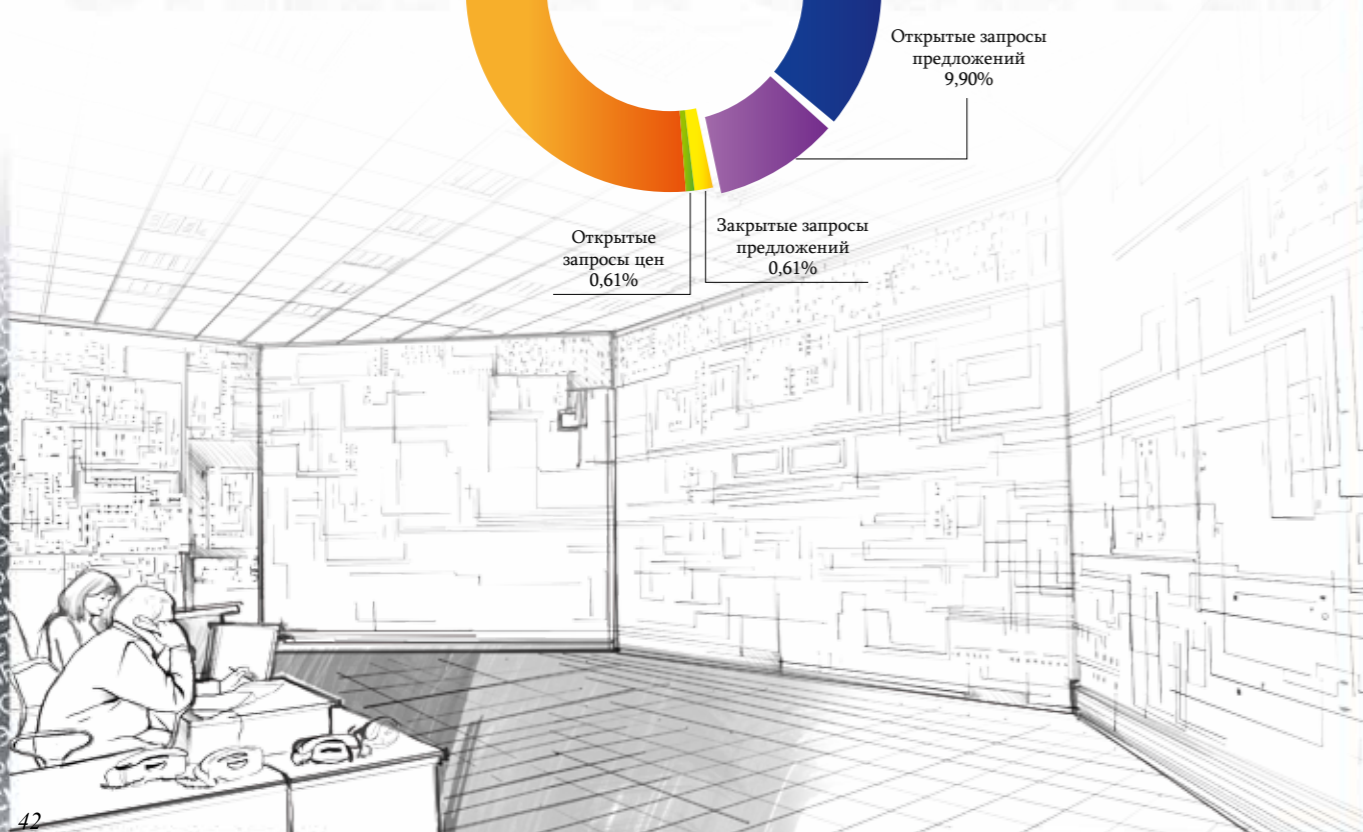
3. Закрытых запросов предложений на сумму 42 096 029,19 рублей, что составляет 1,50% от общей суммы.

4. Открытых запросов цен на сумму 17 149 322,62 рублей, что составляет 0,61% от общей суммы.

5. Закрытых запросов цен на сумму 1 434 514 674,70 рублей, что составляет 51,21% от общей суммы.

6. Проведение конкурсных процедур способом закупки у единственного источника составило 59 254 393,63 рублей, что составляет 2,12% от общей суммы.

КОНКУРСНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ЗА 2012 ГОД (%)



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО РАЗВИТИЮ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ОФОРМЛЕНИЮ ЗЕМЕЛЬНО-ПРАВОВЫХ ОТНОШЕНИЙ



« Призвание художника — посылать свет в глубины человеческого сердца »

Роберт Шуман

РАЗВИТИЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА, НАХОДЯЩЕГОСЯ В ЭКСПЛУАТАЦИИ

Одной из стратегических задач в деятельности ОАО «НЭСК-электросети» является развитие электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации Общества. Основными способами увеличения активов Общества является приобретение права аренды, заключение договоров финансовой аренды (лизинга), заключение договоров купли-продажи имущества.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ АРЕНДЫ

Одним из путей развития электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации ОАО «НЭСК-электросети», является заключение договоров аренды. Указанный способ активно использовался на первоначальном этапе деятельности Общества. В настоящее время ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет свою деятельность по эксплуатации и обслуживанию электрических сетей, приему, передаче и распределению электроэнергии, а также технологическому присоединению к электросети на территории Краснодарского края при помощи развитой филиальной сети.

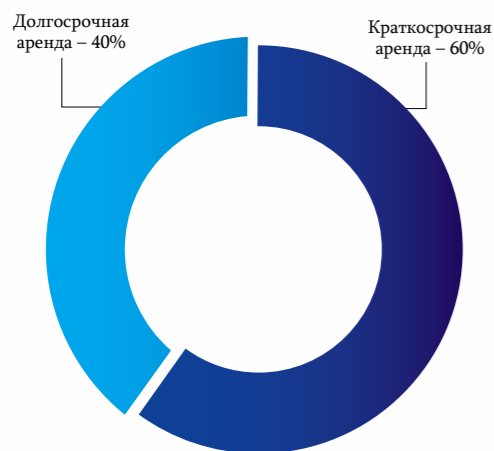
Выполнение мероприятий по созданию филиалов позволило перейти к следующему этапу. Арендванные электрокомплексы в подавляющей части находились в предельно изношенном состоянии, что негативным образом сказывалось на конечной цели Общества – обеспечение энергетической безопасности населения Краснодарского края, а также надежную и бесперебойную подачу электрической энергии потребителям. Для приведения эксплуа-

тируемых сетей в необходимое состояние требовалось вложение значительных денежных средств. С учетом этих целей, одной из задач Общества на современном этапе является установление длительных договорных отношений на долгосрочной основе. Длительные сроки аренды позволяют решать вопросы амортизации затрат на эксплуатацию сетей, а также способствуют привлечению инвестиций на реконструкцию, модернизацию и перевооружение арендуемых электрических сетей. Для достижения указанных целей выполняется взаимодействие с администрациями муниципальных образований, направленное на обеспечение проведения конкурсных процедур по отбору арендатора муниципальных электрических сетей на долгосрочной основе.

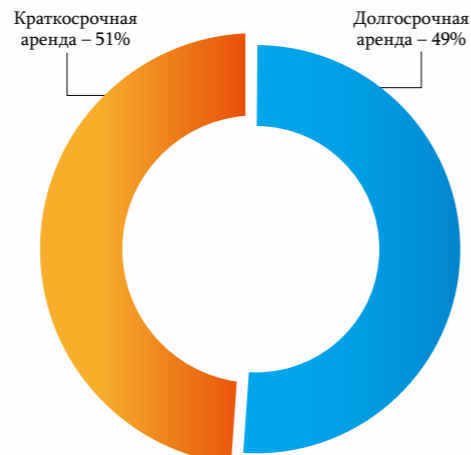
В отчетном году добавились длительные договоры аренды, заключенные с администрациями Ейского городского, Хадыженского городского, а также Небугского сельского поселений.

На начало 2012 года в длительной аренде находилось 40% от всего объема арендованного имущества. В настоящее время доля имущества, эксплуатируемого на основании долгосрочных договоров аренды, увеличилась до 49%. В настоящее время договоры аренды заключаются в отношении отдельных электросетевых объектов, представляющих для Общества интерес с технической точки зрения, и при отсутствии возможности приобрести данный объект в собственность.

СООТНОШЕНИЕ КРАТКОСРОЧНЫХ И ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ АРЕНДЫ ИМУЩЕСТВА, ЭКСПЛУАТИРУЕМОГО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НА 31.12.2011 Г.



СООТНОШЕНИЕ КРАТКОСРОЧНЫХ И ДОЛГОСРОЧНЫХ ДОГОВОРОВ АРЕНДЫ ИМУЩЕСТВА, ЭКСПЛУАТИРУЕМОГО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НА 31.12.2012 Г.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЫ (ЛИЗИНГА)

Другим способом развития имущественного комплекса, эксплуатируемого ОАО «НЭСК-электросети», является заключение договоров финансовой аренды (лизинга). Выполнение мероприятий по заключению таких договоров позволяет увеличивать количество находящихся в эксплуатации электросетевых и иных объектов, при этом заключение договоров лизинга помогает в оптимизации затрат компании, что является немаловажным фактором в современных условиях.

В 2012 году заключены договоры финансовой аренды (лизинга) в отношении электрических сетей Абинска, Курганинска, административно-производственных баз в Лабинске и Славянске-на-Кубани для размещения филиалов компании, а также приобретено значительное количество автотранспорта, в том числе спецтехники, необходимой для ведения эксплуатации электрических сетей, а также разнообразного оборудования по заявкам филиалов Общества. Прирост стоимости имущества, эксплуатируемого на основании договоров лизинга, за 2012 год составил 487,5 млн. руб.

После окончания сроков действия договоров финансовой аренды имущество, являвшееся предметом лизинга, переходит в собственность компании, что способствует росту активов Общества и увеличивает его капитализацию.

В 2012 году в собственность ОАО «НЭСК-электросети» перешли бывшие муниципальные

электросетевые комплексы Краснодара, Кореновска, Приморско-Ахтарска, части электросетей Апшеронска, что позволило за отчетный период увеличить объем собственного имущества с 11 до 34% от общего объема эксплуатируемых объектов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

Обществом также ведется работа, направленная на приобретение электросетевого имущества, путем заключения договоров купли-продажи с отдельными юридическими и физическими лицами.

За 2012 год общая сумма по договорам купли-продажи движимого и недвижимого имущества составила 197,1 млн. руб.

ДИНАМИКА УВЕЛИЧЕНИЯ СОБСТВЕННОГО ИМУЩЕСТВА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ», ПРИОБРЕТАЕМОГО ПУТЕМ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

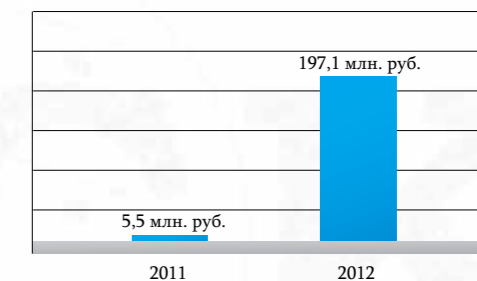
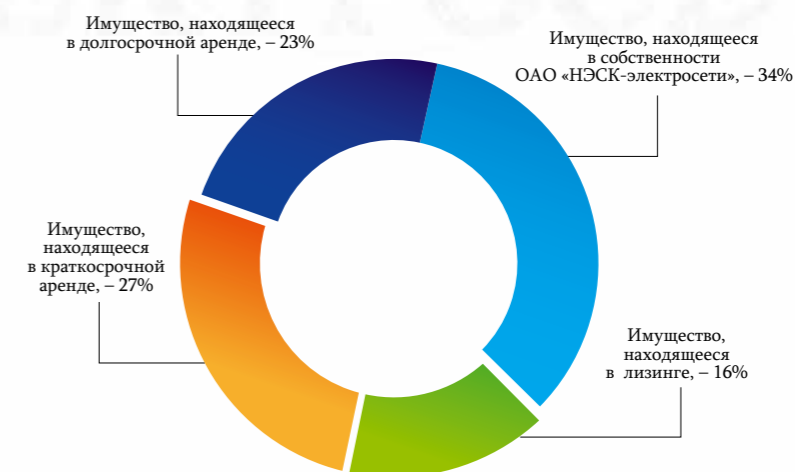


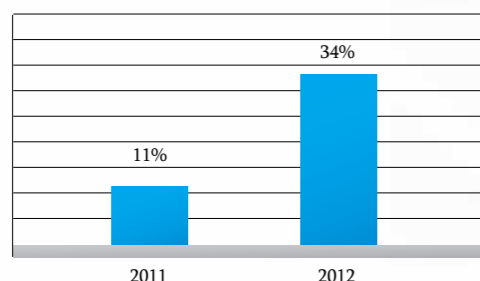
СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВЕННОГО СОСТАВА ИМУЩЕСТВА, ЭКСПЛУАТИРУЕМОГО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НА ПРАВАХ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИЗИНГА И АРЕНДЫ, НА 31.12.2012 Г.



Анализ произошедших в 2012 году изменений в соотношении основных видов права пользования (аренда, лизинг, собственность) позволяет сделать

вывод о том, что наибольшим образом изменилась доля имущества, находящегося в собственности Общества.

ДИНАМИКА УВЕЛИЧЕНИЯ ДОЛИ СОБСТВЕННОГО ИМУЩЕСТВА КОМПАНИИ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ



ОФОРМЛЕНИЕ ЗЕМЕЛЬНО-ПРАВОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

Одним из самых актуальных на сегодняшний день вопросов является вопрос наличия у Общества прав на использование земельных участков, на которых располагаются эксплуатируемые ОАО «НЭСК-электросети» электросетевые объекты. Отсутствие права на земельный участок под электросетевым объектом может являться основанием для претензий со стороны государственных контролирующих органов, администраций муниципальных образований, на территории которых проводится строительство, а также для требований отдельных физических и юридических лиц, на территории которых находятся объекты, об их сносе, в том числе и в виде заявлений в судебные органы.

Таким образом, эксплуатация объектов без оформленного права землепользования может привести к серьезным юридическим и финансовым последствиям для Общества.

Указанную проблему можно разделить на две категории:

1. Приобретение права на использование земельных участков под существующими объектами.

Имеют место случаи, когда ОАО «НЭСК-электросети» принадлежит на праве собственности объект недвижимости, но земельный участок под данным объектом не сформирован. С целью решения данного вопроса проводится работа по фор-

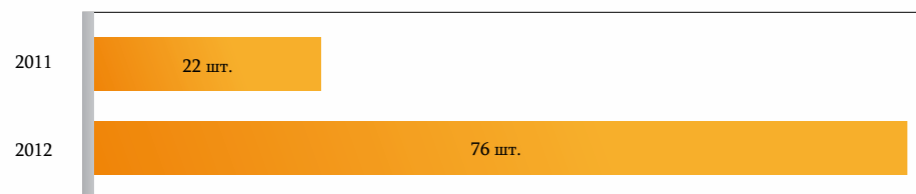
мированию земельного участка, его постановке на учет, выкупу или аренде у муниципального образования. С использованием указанного механизма в 2012 году приобретены права на 531 земельный участок в Краснодаре, 18 земельных участков в Армавире.

2. Приобретение права на использование земельных участков под объектами нового строительства.

Особую важность имеют вопросы наличия прав землепользования на объекты, строительство которых предусмотрено инвестиционной программой ОАО «НЭСК-электросети».

Обществом в 2012 году была продолжена работа, успешно начатая в 2011 году, по выполнению комплекса мероприятий, направленных на формирование требуемых земельных участков, постановку их на кадастровый учет, приобретение права пользования земельными участками и регистрацию данного права. Накопленный опыт, сложившиеся взаимоотношения с различными органами, участвующими в данной деятельности, позволили в 2012 году сформировать, поставить на кадастровый учет и приобрести права собственности или аренды на 76 земельных участков, что более чем в 3 раза превышает показатели за предыдущий отчетный период.

ДИНАМИКА ФОРМИРОВАНИЯ И ПРИОБРЕТЕНИЯ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ ПОД ОБЪЕКТАМИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ИМУЩЕСТВА ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОГРАММАМ



Подводя итоги деятельности ОАО «НЭСК-электросети» в вопросах имущественного характера, можно сказать, что на сегодняшний день созданы все условия для плодотворной работы Общества на всей территории Краснодарского края на долгосрочной основе, что обеспечивает системный подход к решению поставленных перед Обществом задач.

В 2013 году Общество планирует продолжить выполнение мероприятий по оформлению права соб-

ственности или аренды земельных участков, и есть все основания рассчитывать в 2013 году на значительное увеличение показателей по данной тематике. Также в следующем году планируется провести работу по заключению долгосрочного договора аренды электрических сетей Анапы, Лабинска, Новороссийска, что позволит максимально увеличить долю долгосрочных арендных отношений.

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

« Зажечь свечу — значит
отбросить тень »

Урсула ле Гуин,
«Правила жизни»,
журнал «Esquire»



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ

Стратегия управления персоналом в ОАО «НЭСК-электросети» определяется стратегией развития Общества в целом. Основой работы с персоналом следует считать совокупность финансовой, экономической, технической, социальной и кадровой политики.

Построение кадровой политики Общества основывается на совокупности принципов, форм и методов сохранения, укрепления и развития кадрового потенциала, создания квалифицированного высокопроизводительного коллектива, способного своевременно реагировать на меняющиеся требования рынка.

Основными целями кадровой политики Общества являются: создание условий для максимального раскрытия потенциала персонала, эффективное использование персонала как ресурса для достижения поставленных целей и получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал, улучшение качества и эффективности труда.

Основными принципами кадровой политики Общества в 2012 году являются:

- принцип научной организации подбора и расстановки кадров, позволяющий учитывать общие и специальные способности, личностные и деловые качества работника;
- принцип подчиненности целям и задачам, встающим перед Обществом в определенные периоды его развития;
- принцип постоянной заботы о кадрах, обеспечивающий постоянное пополнение состава кадров свежими силами; усиление теоретической и практической подготовки менеджеров различного уровня; обеспечение принципиального отношения к кадрам при их подборе и замене; постоянное повышение ответственности кадров за порученное дело;
- осуществление практических мер по непрерывному улучшению деятельности органов управления Обществу;
- принцип соблюдения законности в сфере кадровой работы на всех уровнях организационной структуры как гарантия обеспечения личностных интересов и интересов Общества;
- принцип демократизации, развития самоуправления, расширения гласности в кадровой работе;
- принцип обновления и совершенствования социально-демографической и профессионально-квалификационной структуры кадров вследствие демографических процессов, обеспечивающий постоянный приток новых работников, оптимальное сочетание опытных кадров с большим стажем и молодых, инициативных специалистов;
- принцип использования труда работников в

соответствии с их квалификацией и специальной подготовкой (образованием), рационального распределения и перераспределения кадров между отделами (службами) и другими структурными подразделениями Общества.

Информация об организационной структуре исполнительного аппарата Общества приведена в Приложении 2 к настоящему годовому отчету.

Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети» имеет в своем составе исполнительный аппарат, 25 территориально рассредоточенных филиалов. В 2012 году организационная структура ОАО «НЭСК-электросети» не претерпела изменений и продолжала оставаться линейно-функциональной управленческой структурой с вертикальными оперативно-производственными связями. Структура обеспечивает проведение анализа, а также решение производственных задач, находящихся в компетенции филиала или одной службы (отдела), их выполнение в сложном технологическом процессе покупки и реализации электрической энергии.

В любых горизонтальных и вертикальных разрезах структуры обеспечена рациональная относительная автономность филиалов и взаимодействие между иерархическими звеньями структуры по вертикали, а также между относительно автономными звеньями, что согласуется с основными задачами, решаемыми Обществом.

В существующей структуре Общества управление по вертикали и управление по горизонтали может осуществляться по различным каналам (административно-производственным, финансово-экономическим, правовым, кадровым и т.д.)

Исполнительный аппарат осуществляет централизованное управление, контроль и координацию работы филиалов по следующим направлениям:

1. Техническое направление, в том числе центр управления сетями, управление по эксплуатации, производственный контроль и охрана труда, мобилизационная подготовка, ГО и ЧС.
2. Логистика и материально-техническое обеспечение, в том числе управление инвестирования и капитального строительства, технологическое присоединение, транспорт электроэнергии, механизация и транспорт, административно-хозяйственное обеспечение.
3. Имущественные отношения, в том числе развитие имущественного комплекса, перспективных имущественных проектов, экспертизы имущества.
4. Экономика, в том числе тарифы и ценообразование, планово-экономическая деятельность, регулирование труда и заработной платы.

5. Финансы, в том числе бюджетный контроль и финансовая отчетность, казначейское исполнение;

6. Бухгалтерия, в том числе бухгалтерский, налоговый и управленческий учет, расчет с персоналом, учет финансово-хозяйственной деятельности, учет инвестиций и ТМЦ.

7. Корпоративное управление, в том числе правовое обеспечение, управление персоналом, корпоративные отношения, связи с общественностью.

8. Делопроизводство, в том числе документационное обеспечение, электронный документооборот, контроль и проверка исполнения документов.

9. Информационные технологии, в том числе управление автоматизированными системами управления.

10. Безопасность и контроллинг.

СТРУКТУРА СОТРУДНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

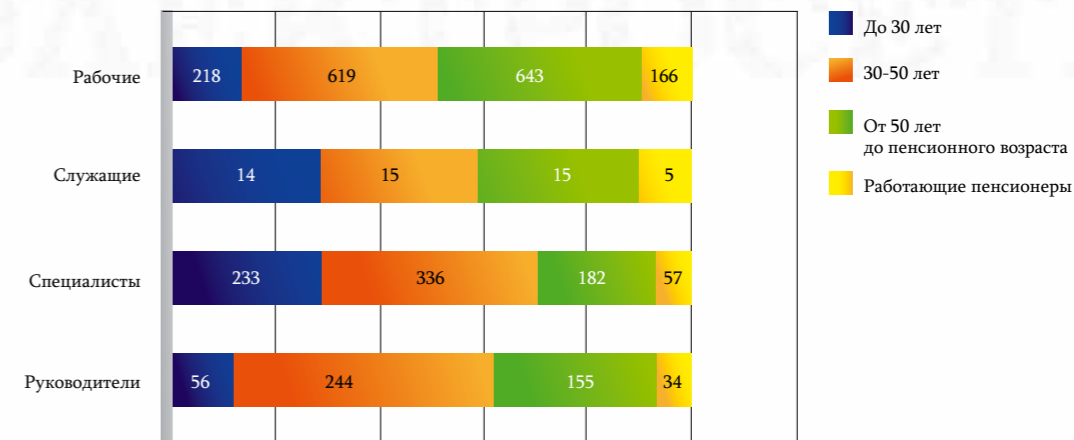
В 2012 году численность персонала ОАО «НЭСК-электросети» составила 2 992 человека, в том чис-

ле: руководителей — 489 (16,3 %), специалистов и служащих — 857 (28,6 %), рабочих — 1 646 (55,1 %).

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012):



ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012):

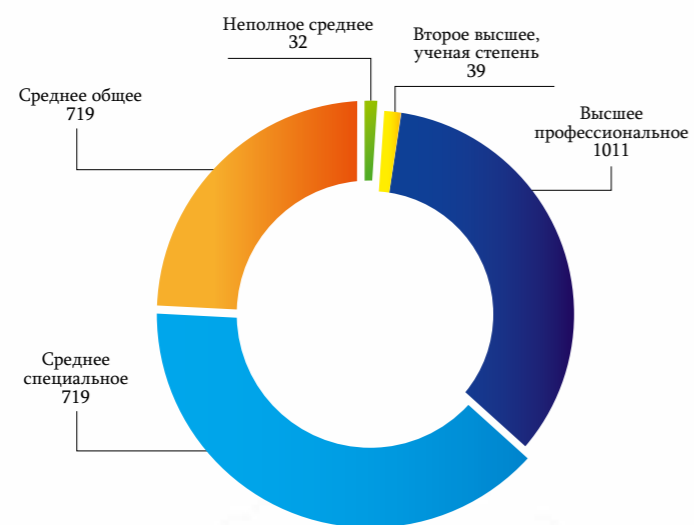


КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

По состоянию на 31.12.2012 среднее специальное и высшее профессиональное образование имеет 2 241 работник Общества, или 74,9 %;

среднее и неполное среднее образование — 751 (25,1 %), в основном это рабочий персонал.

**СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ
(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2012):**



СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

Главной задачей обучения в 2012 году являлось приобретение знаний и навыков для обеспечения качественной и эффективной работы Общества. При выборе учреждений образования Общество отдает приоритет государственным образовательным учреждениям, а также коммерческим организациям, имеющим государственную аккредитацию. Работники в 2012 году обучались в следующих учреждениях образования: ИПКгосслужбы г. Москва, Учебный центр ОАО «Кубаньэнерго» г. Краснодар, НОУ «УМЦ «Специалист», г. Анапа, АНОО «Межотраслевой Учебный Центр «Краснодарский» г. Краснодар, ООО «УКК «Лабинский» г. Лабинск, ООО «Комбинат по обучению и переподготовке кадров» г. Майкоп, АНО «ОКЦ «Энергоперсонал», г. Краснодар, ООО «Консультационный центр»

г. Краснодар, ЧОУ «Учебно-технический центр», г. Кропоткин, ГОУ «Кубанский учебный центр ЖКХ», г. Краснодар.

Обучение работников Общества подразделяется на три категории:

- профессиональная подготовка (имеет целью ускоренное приобретение обучающимся навыков, необходимых для выполнения определенной работы, группы работ, и не сопровождается повышением образовательного уровня обучающегося);
- переподготовка (самостоятельный вид дополнительного профессионального образования, проводится по программам двух типов, один из которых обеспечивает совершенствование знаний специалистов для выполнения нового вида профессиональной деятельности, другой – для полу-

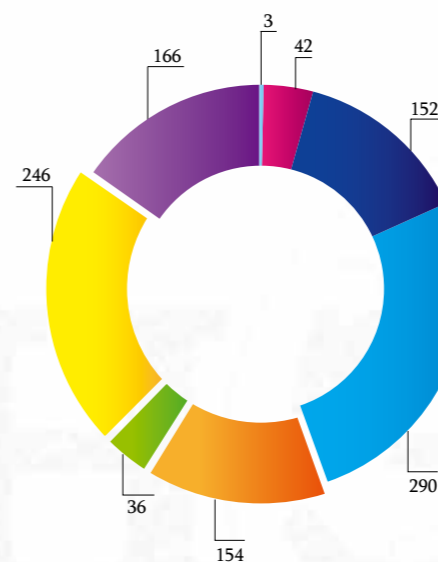
чения дополнительной квалификации. Может проводиться как с отрывом от работы, так и без него. По результатам прохождения профессиональной переподготовки специалисты получают диплом государственного образца, удостоверяющий их право (квалификацию) вести профессиональную деятельность в определенной сфере);

- стажировка (целью стажировки являются формирование и закрепление на практике профессиональных знаний, умений и навыков, полученных в

результате теоретической подготовки). Стажировка осуществляется также в целях изучения передового опыта, приобретения профессиональных и организаторских навыков для выполнения обязанностей по занимаемой или более высокой должности.

В соответствии с Правилами работы с персоналом в электроэнергетике обязательным является обучение руководителей, поднадзорных органам Ростехнадзора, что увеличивает долю руководителей в обязательном обучении.

ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА В 2012 ГОДУ:



- 152 — Повышение квалификации ИТР по надзору кранов, ИТР* по надзору за безопасной эксплуатацией подземников (вышек).
- 290 — 20- часовая переподготовка по правилам дорожного движения (машинисты автошки и автогидроподъемника, БКМ и др.)
- 154 — Повышение квалификации рабочих (электромонтер, рабочий люльки, стропальщик, диспетчер)
- 3 — Контроль технического состояния электроустановок
- 246 — Повышенная безопасность, охрана труда, пожарно-технический минимум
- 166 — Повышение квалификации группы по электробезопасности, повышение квалификации начальников и инженеров служб линий электропередачи
- 3 — Функционирование электросетевых компаний. Экономика и планирование предприятий энергосбережения
- 42 — Предаттестационная подготовка к очередной проверке знаний норм и правил работы в электроустановках и оказание доврачебной помощи на месте происшествия

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «НЭСК-электросети» уделяет особое внимание социальной политике, учитывающей интересы работников Общества. Социальная политика осуществляется на основании Коллективного договора.

Действующая в ОАО «НЭСК-электросети» система оплаты труда регулирует заработную плату работников в зависимости от их квалификации, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы и отражается в Коллективном договоре.

Коллективный договор в ОАО «НЭСК-электросети» заключен на основании Трудового кодекса РФ, Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2012 год и иных нормативно-правовых актов, содержащих нормы трудового права.

В 2012 году премирование работников производилось согласно следующим действующим положениям о премировании:

- Положение о премировании работников филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за снижение фактических потерь электроэнергии по отношению к нормативным (планово-расчетным);
- Положение о премировании за основные результаты производственной и финансово-экономической деятельности работников Исполнительного аппарата ОАО «НЭСК-электросети»;
- Положение о премировании за основные результаты производственной и финансово-экономической деятельности работников филиалов ОАО «НЭСК-электросети»;
- Положение о премировании персонала филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за выявление неучтенного потребления электроэнергии;
- Премирование персонала филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за оказание услуг по неосновному виду деятельности;
- Положение о премировании высших менеджеров ОАО «НЭСК-электросети».

Социальные обязательства, взятые на себя ОАО «НЭСК-электросети» в 2012 году, выполнены в объеме, предусмотренном Коллективным договором. Общество в 2012 году обеспечило работникам предоставление следующих льгот, гарантий и компенсаций:

- материальная помощь в связи с достижением права на пенсионное обеспечение (по возрасту, инвалидности, за выслугу лет);
- материальная помощь при увольнении по собственному желанию в связи с уходом на пенсию в течение одного месяца с момента достижения пенсионного возраста;
- единовременная выплата работникам, удостоенным отраслевых наград;
- ежемесячная доплата работникам, удостоенным отраслевых (ТЭК и ЖКХ) почетных званий;
- единовременная материальная помощь за безупречную работу в обществе в связи с 50-летним юбилеем со дня рождения работника;
- материальная помощь к ежегодному основному оплачиваемому отпуску;

- компенсационные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком;
- единовременная материальная помощь работникам к профессиональному празднику — Дню энергетика;
- единовременная материальная помощь неработающим пенсионерам к профессиональному празднику — Дню энергетика;
- частичная компенсация расходов на погребение неработающих пенсионеров, работников общества, близких родственников (супруга (и), детей, родителей);
- частичная компенсация стоимости санаторно-курортных путевок один раз в календарном году работникам;
- ежемесячная выплата материальной помощи неработающим пенсионерам;
- разовая материальная помощь работникам и неработающим пенсионерам в связи с тяжелым материальным положением;
- единовременная материальная помощь в случае рождения (усыновления, удочерения) ребенка;
- единовременная материальная помощь при увольнении в связи с призывом на срочную военную службу;
- единовременная материальная помощь неработающим пенсионерам (участникам Великой Отечественной Войны и труженикам тыла) ко дню Победы.

Совершенствование системы морального и материального стимулирования персонала было и остается важнейшим направлением деятельности Общества.

Проводятся мероприятия, направленные на развитие сплоченности коллектива, командного духа и корпоративной культуры: празднование Дня защитника Отечества, Международного женского дня 8 Марта, профессионального праздника – Дня энергетика.

За образцовое выполнение своих трудовых обязанностей, повышение производительности труда, продолжительную безупречную работу, новаторство, инициативность и другие профессиональные успехи применяются следующие виды поощрения работников:

- объявление благодарности;
- выдача премии;
- награждение ценным подарком.

В целях повышения социальной защищенности персонала Общество обеспечивает качественным медицинским обслуживанием работников, чья производственная деятельность связана с риском для жизни либо с вероятностью приобретения профессиональных заболеваний.

ОАО «НЭСК-электросети» заботится о долгосрочной перспективе и уделяет внимание подрастающему поколению как стратегическому резерву кадров.

Социальная работа ОАО «НЭСК-электросети» направлена на развитие социального партнерства, повышение социальной защищенности сотрудников и создает перспективы для развития Общества в целом.

ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА ПЕРСОНАЛА

Система мотивации персонала

Система оплаты труда и комбинированные способы мотивации персонала отвечают требованиям единства стратегической цели Общества и материальной заинтересованности работников Общества в результатах труда.

Действующая в Обществе система оплаты труда регулирует заработную плату работников в зависимости от их квалификации, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы и отражается в Коллективном договоре.

Коллективный договор в ОАО «НЭСК-электросети» заключен на основании Трудового кодекса РФ, Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2012 год и иных нормативно-правовых актов, содержащих нормы трудового права.

Условия оплаты труда и материального стиму-

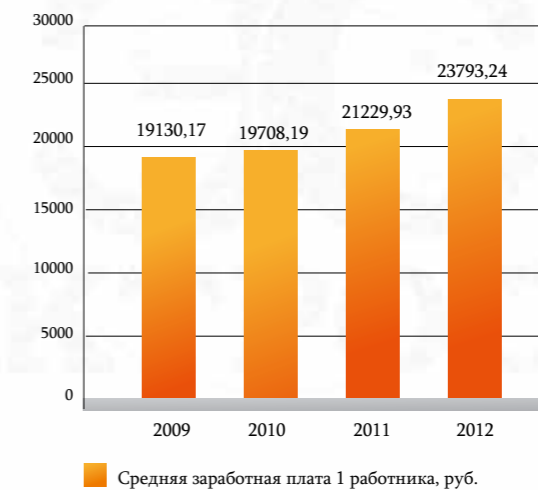
лирования высших менеджеров Общества регулируются Коллективным договором и Положением о премировании высших менеджеров ОАО «НЭСК-электросети».

Система мотивации высших менеджеров направлена на создание необходимых условий для привлечения в Общество руководителей высокого уровня, под руководством которых будет обеспечено решение главной задачи по обеспечению устойчивой работы электросетевых комплексов городов края и достижению высоких показателей выполнения бизнес-плана.

Стабильная деятельность Общества, высокие показатели эффективности и безаварийность – результат реализации комплекса мер, сведенных в единую систему стимулирования труда, – являются главной целью кадровой политики Общества.

ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

Средняя заработная плата является расчетным показателем и исчисляется в среднем на одного работника.



Среднемесячная заработная плата 1 работника ОАО «НЭСК-электросети» в 2012 году составила 23 793,24 руб., увеличившись по отношению к предыдущему году на 12,1%.

Прирост средней заработной платы персонала в 2012 году обусловлен следующими факторами:

- индексацией тарифных ставок (должностных окладов) работников Общества с 1 апреля 2012 г. на 5%;

- повышением должностных окладов руководителей, специалистов и служащих Общества с 1 октября 2012 г. в среднем на 5%;

- повышением тарифных ставок рабочих основных профессий Общества с 1 октября 2012 г. на 10 %;

- повышением тарифных ставок рабочих вспомогательных профессий Общества с 1 октября 2012 г. на 5 %.

ОХРАНА ТРУДА

Охрана жизни и здоровья работников – это первоочередная задача руководства ОАО «НЭСК-электросети».

В 2012 году в ОАО «НЭСК-электросети» активно велась работа по профилактике производственного травматизма.

В ОАО «НЭСК-электросети» большое внимание уделяется вопросам охраны труда, сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Система охраны труда в ОАО «НЭСК-электросети» включает следующие мероприятия, обеспечивающие безопасные условия труда:

1. В филиалах ОАО «НЭСК-электросети» организована система проведения внезапных проверок рабочих мест в действующих электроустановках.

При проведении внезапных проверок рабочих мест в электроустановках, в которых принимали участие руководящие работники и ИТР филиалов, за 12 месяцев 2012 года:

- проверено 3 755 рабочих мест;
- выявлено 2 643 нарушения;
- отстранено от выполнения работ 27 бригад.

По результатам проведенных проверок разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений Правил охраны труда, с назначением сроков выполнения и ответственных лиц, а также ведется контроль за выполнением намеченных мероприятий.

2. В целях улучшения качества показателей по охране труда в филиалах ежемесячно проводится Единый день охраны труда. Специалисты отдела производственного контроля и охраны труда исполнительного аппарата регулярно выезжают в филиалы для участия в его проведении. По итогам Дней охраны труда составляются акты проведения Дней охраны труда, и на их основе издаются приказы о результатах проведения дней охраны труда, в которых намечаются мероприятия по устранению выявленных нарушений.

3. Во всех филиалах ОАО «НЭСК-электросети» проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. По итогам аттестации рабочих мест разработаны планы мероприятий по приведению рабочих мест в соответствие с требованиями санитарных норм и правил, ведется работа по их выполнению. В течение 2012 года проводились работы по проведению повторной аттестации рабочих мест по условиям труда в соответствии с периодичностью, предусмотренной нормативными документами в филиалах: Кропоткинэлектросеть, Армавирэлектросеть, Мостэлектросеть, Апшеронскэлектросеть, Темрюкэлектросеть, Горячеключэлектросеть, Тихорецкэлектросеть, Усть-Лабинскэлектросеть.

4. В ОАО «НЭСК-электросети» организована работа по проведению периодических и предварительных (при поступлении на работу) медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда, в соответствии с требованиями Приказов Минздравсоцразвития РФ.

В октябре – ноябре 2012 года проведена вакцинация работников исполнительного аппарата и

филиалов ОАО «НЭСК-электросети» против вируса сезонного гриппа.

5. Электротехнический персонал ОАО «НЭСК-электросети» обеспечивается спецодеждой и спецобувью в соответствии с Нормами выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты.

6. В целях выполнения требований охраны труда, распространения правовых знаний в области охраны труда, проведения профилактической работы по предупреждению производственного травматизма во всех филиалах Общества оборудованы кабинеты по охране труда, оснащенные оргтехникой, аудио- и видеоаппаратурой, комплектами информационных плакатов с тематикой по безопасной организации работ в электроустановках, на базе которых в течение 2012 года проводились занятия, техническая учеба с персоналом, разбор нарушений, выявленных в ходе проверок рабочих мест, инструктаж по охране труда, сопровождающиеся показом учебных фильмов по вопросам безопасной организации работ в электроустановках.

7. Приобретены комплекты информационных плакатов, охватывающих основную тематику по вопросам безопасной организации работ в электроустановках в филиалах «Кореновскэлектросеть», «Мостэлектросеть», «Белореченскэлектросеть».

8. Отделом производственного контроля и охраны труда выполняются функции производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности. За Обществом в Государственном реестре зарегистрировано 29 промышленных участков, на которых эксплуатируется 156 единиц грузоподъемного оборудования, относящихся к опасным производственным объектам.

9. Все они застрахованы в соответствии с требованиями ст. 15 ФЗ № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (договор страхования № 151НС-ДХ от 20.06.2011 и сертификат к договору страхования №23001-ОПО-000117/11 от 20.06.2011 года).

10. Подготовка и аттестация руководителей, специалистов и других работников, занятых на опасных производственных объектах, в области промышленной безопасности проводится в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.01.2007 № 37 и Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

11. Аварий и инцидентов на опасных производственных объектах в 2012 году не было.

Однако, несмотря на всю проведенную работу по охране труда в 2012 году, в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» были допущены 7 несчастных случаев, из которых 3 случая по степени тяжести отнесены к категории легких, 2 случая к категории тяжелых, 1 случай со смертельным исходом, 1 групповой случай.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА ЗА 2012 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Величина показателя 2012 год
1	Среднесписочная численность работающих в ОАО «НЭСК-электросети»	Чел.	2 934
2	Количество выявленных серьезных нарушений в день ТБ	Шт.	1 322
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.	20 249,2
	-на материальные расходы, связанные с соблюдением техники безопасности	Тыс.руб.	4 078,7
	-на приобретение спецодежды и спецобуви;	Тыс.руб.	4 527,9
	-на проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;	Тыс.руб.	393,7
	-приобретение спецпитания	Тыс.руб.	137,0
	-проведение медицинских осмотров	Тыс.руб.	1 921,0
	-на услуги сторонних организаций по улучшению условий труда	Тыс.руб.	4,6
	-приобретение основных средств по охране труда	Тыс.руб.	165,0
	- приобретение спецодежды, устойчивой к воздействию электрической дуги	Тыс.руб.	6 329,6
	- страхование особо опасных объектов	Тыс.руб.	826,2
6	- промышленная безопасность опасных производственных объектов	Тыс.руб.	-
	- расходы по пожарной безопасности	Тыс.руб.	1 865,5
6	Затраты ОТ на одного работника среднесписочного состава:	Тыс.руб.	7,0
7	Количество рабочих мест, не соответствующих требованиям по охране труда	Мест	-
8	Число пострадавших при несчастных случаях на производстве	Чел.	8



« Если ты не хочешь темноты,
внеси свет. Если ты хочешь
темноты, погаси свет. Но сде-
лай что-то со светом; непо-
средственно с темнотой ниче-
го сделать нельзя »

Ошо, «Радость»

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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

Корпоративное управление в ОАО «НЭСК-электросети» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, внутренними документами Общества и международной практикой корпоративного управления.

В целях регулирования корпоративных отношений в ОАО «НЭСК-электросети» разработаны и внедрены в работу следующие локальные нормативные акты:

- Устав ОАО «НЭСК-электросети», утвержден решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);
- Положение об Общем собрании акционеров, утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);
- Положение о Совете директоров, утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети», утверждено решением Общего собрания акционеров ОАО «НЭСК-электросети» (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);
- Положение о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);
- Стандарт бизнес-планирования, утвержден решением Совета директоров (Протокол № 2 от 18 мая 2012 года);
- Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности, утвержден решением Совета директоров (Протокол № 2 от 18 мая 2012 года);
- Положение о премировании высших менеджеров, утверждено решением Совета директоров (Протокол № 2 от 18 мая 2012 года);
- Стандарт финансового планирования и отчетности, утвержден решением Совета директоров (Протокол № 5 от 28.09.2012 года).

В 2013 году Общество также планирует разработать и утвердить следующие документы:

- Кодекс корпоративного поведения Общества;
- Кодекс корпоративной этики;
- Положение об информационной политике Общества;
- Положение об инвестиционной политике Общества;
- Положение о единоличном исполнительном органе Общества;
- Положение об организационной структуре и др. Структурные подразделения исполнительного аппарата ОАО «НЭСК-электросети», филиалы и представительство для эффективного и каче-

ственного достижения своих целей действуют на основании соответствующих положений, разработанных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и утвержденных приказом Генерального директора ОАО «НЭСК-электросети».

ПРИНЦИПАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ ЯВЛЯЮТСЯ:

1. Возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе.
2. Равное отношение ко всем акционерам, защита прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «НЭСК-электросети».
3. Своевременное раскрытие и доступность достоверной информации обо всех аспектах деятельности Общества, включая сведения о финансовом положении, результатах деятельности, составе собственников и структуре управления.
4. Обеспечение прозрачности и эффективности управления деятельностью Общества путем разграничения полномочий между органами управления, определение их компетенции и подотчетности, оптимизация контроля каждого уровня управления в Обществе.
5. Осуществление Советом директоров выработки стратегии, руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров акционерам Общества.

ОСНОВНЫМИ ЗАДАЧАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ БЫЛИ И ОСТАЮТСЯ:

- стабильное финансовое развитие, прибыльность функционирования Общества, рост его капитализации;
- соблюдение законодательства Российской Федерации в процессе деятельности Общества;
- защита прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «НЭСК-электросети»;
- обеспечение инвестиционной привлекательности Общества путем гарантирования корпоративной прозрачности, сбалансированности и предсказуемости корпоративной политики в целом;
- обеспечение взаимодействия между акционерами, органами управления и должностными лицами ОАО «НЭСК-электросети», а также иными заинтересованными лицами, 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;
- эффективное взаимодействие ОАО «НЭСК-электросети» с федеральными органами власти, органами власти субъекта федерации и муниципальными органами.

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В 2012 ГОДУ

30 марта 2012 года завершилась реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделенного из ОАО «НЭСК», которая была начата ещё в 2011 году.

Главным результатом реорганизации стало то, что акционеры ОАО «НЭСК» с 30 марта 2012 года стали также акционерами ОАО «НЭСК-электросети», а ОАО «НЭСК» соответственно перестало быть акционером ОАО «НЭСК-электросети».

Необходимо подчеркнуть, что реорганизация ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» не затронула хозяйственную деятельность Обществ.

Данные мероприятия позволили ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» соблюсти требования законодательства об электроэнергетике, а также способствовать дальнейшему развитию здоровой конкуренции в электроэнергетической отрасли.

СХЕМА «СОВМЕЩЕННОЙ» РЕОРГАНИЗАЦИИ



В связи с завершением структурных преобразований одним из приоритетных направлений деятельности Общества в 2012 году было построение новой системы корпоративного управления, учитываю-

щей интересы всех акционеров, а также соблюдение требований законодательства по раскрытию информации о деятельности Общества.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

В 2012 году ОАО «НЭСК-электросети» имело трехзвенную структуру корпоративного управле-

ния (Общее собрание акционеров, Совет директоров и единоличный исполнительный орган).



ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с Уставом ОАО «НЭСК-электросети» акционеры участвуют в управлении Обществом через принятие решений на Общем собрании акционеров.

В первом квартале отчетного года решения, отнесенные к компетенции Общего собрания, принимались единственным акционером ОАО «НЭСК-электросети» – ОАО «НЭСК». За указанный период было принято 4 решения единственного акционера, по результатам которых было рассмотрено 5 вопросов, а именно:

- было принято решение о реорганизации ОАО «НЭСК-электросети» в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», создаваемого в результате реорганизации ОАО «НЭСК» в форме выделения;
- было утверждено положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «НЭСК-электросети»;
- было принято решение об одобрении условий трудового соглашения с Генеральным директором ОАО «НЭСК-электросети»;
- был утвержден Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции;
- был избран первый состав Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети».

После реорганизации в 2012 году было проведено 1 годовое Общее собрание акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров состоялось 29 июня 2012 года, на нем были приняты следующие решения:

- утвержден годовой отчет ОАО «НЭСК-электросети» за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «НЭСК-электросети» за 2011 год, также принято решение о распределении прибыли ОАО «НЭСК-электросети» по результатам 2011 года, в том числе о выплате дивидендов по результатам 2011 года;
- избраны новые составы Ревизионной комиссии, Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети»;
- утвержден аудитор ОАО «НЭСК-электросети»;
- утвержден Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции;
- утверждены внутренние документы, регулирующие деятельность органов ОАО «НЭСК-электросети»;
- принято решение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» вознаграждений и компенсаций.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

В начале 2012 года в Устав Общества внесены изменения, связанные с завершением реорганизации. В частности, в Обществе для обеспечения интересов новых акционеров появился новый орган управления – Совет директоров.

Совет директоров ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом ОАО «НЭСК-электросети».

Согласно п.16.1 Устава Общества Совет директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Комитеты при Совете директоров в 2012 году не создавались.

Председателем Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» до 14 сентября 2012 года являлась Оксана Андреевна Ростовская, 1982 года рождения, начальник юридического отдела ООО «Сосновка» (протоколы №1 от 10 мая 2012 года, №1 от 10 июля 2012 года).

На заседании Совета директоров, состоявшемся 14 сентября 2012 года, председателем Совета директоров был избран Расул Хамитович Хаджиев, 1964 года рождения. Свою карьеру в сфере энергетики Расул Хамитович Хаджиев начал с должности мастера, а затем начальника метрологической службы. В последующие годы он занимал должности главного метролога, а затем заместителя генерального директора по транспорту электроэнергетики ОАО «Кавказская энергетическая управляющая компания», заместителя директора по развитию и реализации ОАО «МРСК Северного Кавказа», первого заместителя руководителя филиала «Ставропольэнерго» ОАО «МРСК Северного Кавказа». В настоящее время Расул Хамитович Хаджиев занимает должность заместителя генерального директора ОАО «НЭСК-электросети».

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ ДО 29 ИЮНЯ 2012 ГОДА

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Колпаков Юрий Анатольевич	1969 года рождения, Окончил Томский политехнический университет в 1993 году, начальник отдела департамента по вопросам ТЭК Краснодарского края
2	Рома Фелисити Бенуит	Директор ПЕРРИВЕЙЛ ЭНТЕРПРАЙЗИС АССЕТС КОРП.
3	Мария Архимандрити	Информация не предоставлена
4	Ковалева Алеся Юрьевна	1975 года рождения, окончила Ленинградский инженерно-экономический институт им. П. Тольятти, финансовый директор Закрытого акционерного общества «ЭнергоСтройПроект»
5	Беккяев Альберт Хисаевич	1989 года рождения, окончил Финансовую академию при Правительстве РФ, начальник сметного отдела Общества с ограниченной ответственностью «Интерспецстрой»

6	Рюмин Владимир Владимирович	1968 года рождения, окончил Черкесский филиал Ставропольского политехнического института в 1994 году, Генеральный директор Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
7	Хаджиев Расул Хамитович	1964 года рождения, окончил Ленинградский институт советской торговли им. Энгельса в 1986 году, Кабардино-Балкарскую государственную сельскохозяйственную академию в 2009 году, заместитель Генерального директора Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
8	Ростовская Оксана Андреевна	1982 года рождения, окончила Тамбовский государственный технический университет в 2004 году, начальник юридического отдела Общества с ограниченной ответственностью «Сосновка»
9	Басманова Елена Александровна	1982 года рождения, окончила Тамбовский государственный университет им. Державина в 2004 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Заготовительная контора»
10	Федоренко Валерий Викторович	1965 года рождения, окончил Краснодарский государственный институт физической культуры и спорта в 1996 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Южная строительная буровая компания»
11	Межерцкий Александр Игоревич	1960 года рождения, окончил Московский технологический институт пищевой промышленности в 1982 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Городская сеть обслуживания»

Члены Совета директоров не имеют долей в уставном капитале Общества, сделок с ценными бумагами Общества в течение года не совершали.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

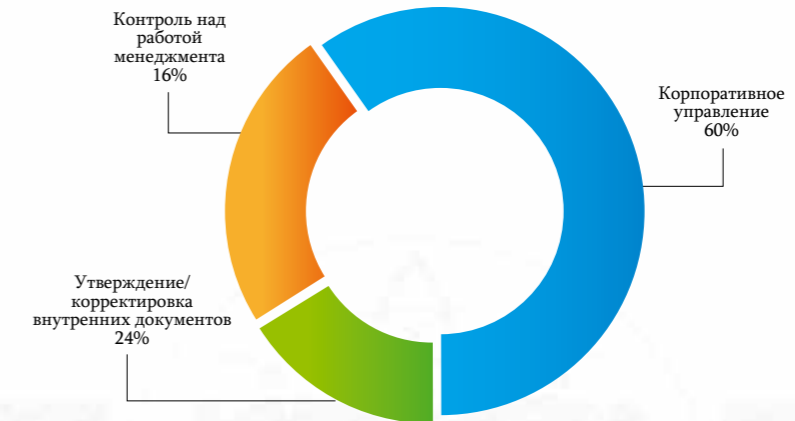
№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Григоренко Лариса Владимировна	1972 года рождения, окончила Кубанский государственный технологический университет в 2008 году, заместитель начальника отдела энергетики и энергосбережения департамента по вопросам ТЭК Краснодарского края
2	Рома Фелисити Бенуит	Директор ПЕРРИВЕЙЛ ЭНТЕРПРАЙЗИС АССЕТС КОРП.
3	Мария Архимандрити	Информация не предоставлена
4	Ковалева Алеся Юрьевна	1975 года рождения, окончила Ленинградский инженерно-экономический институт им. П. Тольятти, финансовый директор Закрытого акционерного общества «ЭнергоСтройПроект», заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества с ограниченной ответственностью «Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН»
5	Беккяев Альберт Хисаевич	1989 года рождения, окончил Финансовую академию при Правительстве РФ, руководитель строительства Производственной группы Московского Общества с ограниченной ответственностью «Интерспецстрой»
6	Рюмин Владимир Владимирович	1968 года рождения, окончил Черкесский филиал Ставропольского политехнического института в 1994 году, Генеральный директор Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
7	Хаджиев Расул Хамитович	1964 года рождения, окончил Ленинградский институт советской торговли им. Энгельса в 1986 году, Кабардино-Балкарскую государственную сельскохозяйственную академию в 2009 году, заместитель Генерального директора Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
8	Ростовская Оксана Андреевна	1982 года рождения, окончила Тамбовский государственный технический университет в 2004 году, начальник юридического отдела Общества с ограниченной ответственностью «Сосновка»
9	Басманова Елена Александровна	1982 года рождения, окончила Тамбовский государственный университет им. Державина в 2004 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Заготовительная контора»
10	Федоренко Валерий Викторович	1965 года рождения, окончил Краснодарский государственный институт физической культуры и спорта в 1996 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Южная строительная буровая компания»
11	Межерцкий Александр Игоревич	1960 года рождения, окончил Московский технологический институт пищевой промышленности в 1982 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Городская сеть обслуживания»

Члены Совета директоров не имеют долей в уставном капитале Общества, сделок с ценными бумагами Общества в течение года не совершали.

В 2012 году было проведено 13 заочных заседаний Совета директоров. За указанный период на

заседаниях рассмотрено 39 вопросов, из них 23 вопроса – в сфере корпоративного управления, 9 вопросов, касающихся утверждения/корректировки внутренних документов общества, 6 вопросов – в сфере контроля работы менеджмента.

КЛАССИФИКАЦИЯ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Единоличным исполнительным органом ОАО «НЭСК-электросети» является Генеральный директор. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Генеральный директор ОАО «НЭСК-электросети» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

14 декабря 2011 года по решению Общего собрания акционеров ОАО «НЭСК-электросети» был избран Генеральный директор ОАО «НЭСК-электросети» Рюмин Владимир Владимирович, сроком на 3 года.

Рюмин Владимир Владимирович родился 07.06.1968 в городе Черкесске Карачаево-Черкесской автономной области, Ставропольского края. В 1994 году окончил Черкесский филиал Ставропольского политехнического института по специальности «инженер-электрик»: «Электрооборудование промышленных предприятий, городов и сельских населенных пунктов».

1994 – 1995 гг. Акционерное общество «Железобетон» – инженер-энергетик, главный энергетик.

1995 – 2007 гг. ООО фирма «Меркурий» г. Черкесск – технический директор, главный энергетик, инженер-электрик, заместитель главного энергетика, теплотехник службы главного энергетика, начальник смены службы главного энергетика.

2007 – 2009 гг. ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» г. Черкесск – заместитель управляющего по работе с потребителями.

2009 – 2009 гг. ОАО «Городские электрические сети» г. Ставрополь – первый заместитель Генерального директора.

2009 – 2010 гг. ОАО «Городские электрические сети» г. Ставрополь – заместитель директора Ставропольского подразделения «Ставропольэнергообит».

2010 – 2011 гг. Заместитель начальника Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнергообит», г. Ставрополь.

2011 – 2011 гг. Начальник Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнергообит» г. Ставрополь.

С мая 2011 г. по 14 декабря 2011 года – директор филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодар-электросеть».

Рюмин Владимир Владимирович долями в уставном капитале ОАО «НЭСК-электросети», долями принадлежащих обыкновенных акций не владеет, сделки в отчетном периоде по приобретению или отчуждению акций Общества соответственно не совершал.

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. На годовом Общем собрании акционеров 29 июня 2012 года Ревизионная комиссия была переизбрана в том же составе.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Саух Владимир Михайлович	1977 года рождения, окончил Петрозаводский государственный университет в 1999 году, начальник департамента бизнес-планирования и бюджетирования Общества с ограниченной ответственностью «Трансиндустриальные Объединенные Компании»
2	Тихолаз Дмитрий Михайлович	1983 года рождения, окончил Красноярский государственный университет в 2005 году, начальник отдела бизнес-планирования Общества с ограниченной ответственностью «Трансиндустриальные Объединенные Компании»
3	Федцов Сергей Васильевич	1974 года рождения, окончил Пятигорский государственный университет в 2004 году, Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Поставщик коммерческой информации»
4	Богомаз Лариса Николаевна	1967 года рождения, окончила Институт экономики и управления г.Пятигорска в 2004 году, заместитель главного бухгалтера – руководитель сектора реализации энергии Открытого акционерного общества «Ставропольэнергосбыт»
5	Плетнева Инна Владимировна	1971 года рождения, окончила Ставропольский политехнический институт в 1993 году, заместитель главного бухгалтера по налоговому учету Открытого акционерного общества «Ставропольэнергосбыт»

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧИВАЕМОГО ЛИЦАМ, ВХОДЯЩИМ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Годовым Общим собранием акционеров утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (протокол ГОСА №1 от 02.07.2012 года).

За участие в заседании Совета директоров, независимо от его формы проведения, члену Совета директоров выплачивается вознаграждение. Размер вознаграждения эквивалентен трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Решение о выплате годового вознаграждения членам Совета директоров принимается Общим собранием акционеров.

В 2012 году общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров, составил 516 000 рублей.

Размер должностного оклада Генерального директора установлен трудовым договором. Премиирование Генерального директора осуществляется в

соответствии с трудовым договором по результатам выполнения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности, утвержденных Советом директоров Общества.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (протокол ГОСА №1 от 02.07.2012 года).

В 2012 году за участие в заседаниях Ревизионной комиссии членам Ревизионной комиссии выплаты не производились. Годовым Общим собранием акционеров 29 июня 2012 года было принято решение о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии, участвовавшим в проверке финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год.

В 2012 году общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии, составил 58 050 рублей.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Кодекс корпоративного поведения в ОАО «НЭСК-электросети» официально не утвержден. Но в 2012 году ОАО «НЭСК-электросети» стремилось к выполнению принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, одобренного 28.11.2001 на заседании Правительства РФ (Протокол № 49) и рекомендованного к применению

Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении 1 к настоящему годовому отчету.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Первоначально уставный капитал ОАО «НЭСК-электросети» составлял 170 000 000 рублей и был разделен на 17 000 000 обыкновенных акций стоимостью 10 рублей каждая.

В результате реорганизации ОАО «НЭСК-электросети» в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделенного из ОАО «НЭСК», часть акций была погашена.

Расчет количества акций, подлежащих погашению:

1. ОАО «НЭСК» (на момент до реорганизации единственный акционер ОАО «НЭСК-электросети») приняло решения о реорганизации в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг». Размещение обыкновенных акций ОАО «НЭСК-холдинг» осуществлялось путем их распределения среди акционеров ОАО «НЭСК» согласно коэффициенту распределения – на каждую акцию ОАО «НЭСК» номиналом 10 руб. приходилась 1 акция ОАО «НЭСК-холдинг» номиналом 1 руб.

2. ОАО «НЭСК-холдинг» было присоединено к ОАО «НЭСК-электросети». Договором о присоединении был предусмотрен способ размещения акций – конвертация. При расчете количества акций ОАО «НЭСК-электросети», которое получит акционер ОАО «НЭСК-холдинг», имеем следующее:

$$17\,000\,000 / 406\,026 = 41,766,$$

где 17 000 000 – это количество акций ОАО «НЭСК-электросети»,

406 026 – количество акций ОАО «НЭСК-холдинг».

Но при размещении в результате реорганизации не должны образовываться дробные акции, поэтому получается, что каждая акция ОАО «НЭСК-холдинг» была конвертирована в 41 акцию ОАО «НЭСК-электросети».

3. С учетом коэффициента конвертации акционеры ОАО «НЭСК-холдинг» совокупно получили 16 688 066 акций ОАО «НЭСК-электросети». Таким образом, в связи с округлением количества получаемых при конвертации акций, неразмещенными в результате конвертации оказалось 311 934 акции. Эти акции подлежат погашению.

4. Также акционеры ОАО «НЭСК», которые голосовали против реорганизации или не принимали участия в голосовании, имели право подать тре-

бование о выкупе обществом принадлежащих им акций. Правом требовать выкупа воспользовались 5 акционеров с общим количеством акций 5 000 штук. Таким образом, согласно решению о выпуске акций ОАО «НЭСК-холдинг», общее количество подлежащих размещению акций равняется количеству акций ОАО «НЭСК» на момент внесения записи в ЕГРЮЛ о создании ОАО «НЭСК-холдинг» за вычетом выкупленных акций, находящихся на балансе. С учетом вышеуказанного имеем:

5 000 акций «НЭСК» = 5 000 акций «НЭСК-холдинг» = 205 000 акций «НЭСК-электросети» – также подлежат погашению.

5. ОАО «НЭСК-электросети» является владельцем 4 780 акций ОАО «НЭСК», а при реорганизации соответственно и владельцем 4780 акций ОАО «НЭСК-холдинг». Согласно решению Общего собрания ОАО «НЭСК» о реорганизации ОАО «НЭСК-холдинг» в форме присоединения к ОАО «НЭСК-электросети», не подлежат конвертации акции ОАО «НЭСК-холдинг», принадлежащие ОАО «НЭСК-электросети». Таким образом, с учетом коэффициента конвертации 195 980 акций ОАО «НЭСК-электросети» также подлежат погашению.

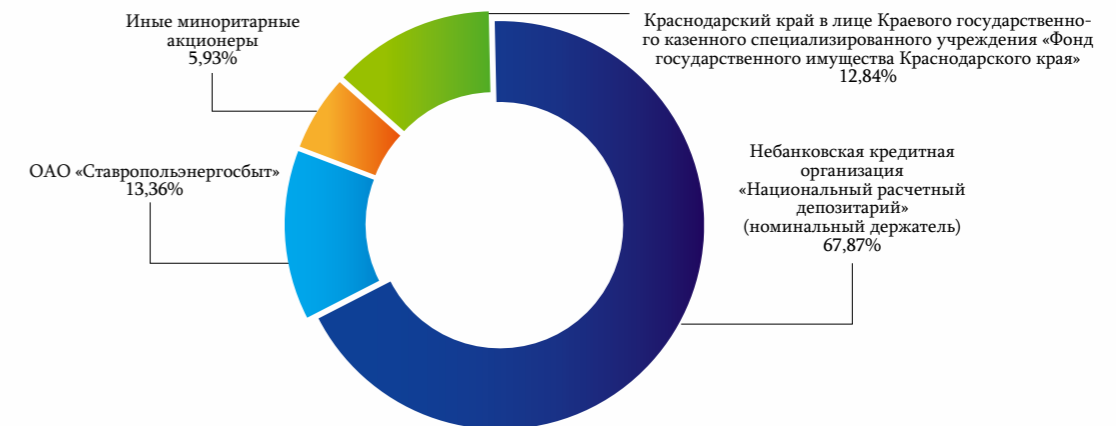
6. Итого общее количество акций ОАО «НЭСК-электросети», подлежащее погашению, равно 712 914 штук.

7. Советом директоров ОАО «НЭСК-электросети» было принято решение о погашении 712 914 акций номинальной стоимостью 10 рублей. Таким образом, уставный капитал ОАО «НЭСК-электросети» был уменьшен на 7 129 140 рублей.

С 31 мая 2012 года (в соответствии с Изменениями и дополнениями к Уставу, зарегистрированными 31 мая 2012 г.) уставный капитал Общества составляет 162 870 860 рублей. Он разделен на 16 287 086 обыкновенных голосующих акций номинальной стоимостью 10 рублей. Привилегированные акции Обществом не размещались.

Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 500 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31.12.2012 Г.



ВЫПУСК АКЦИЙ

Выпуск акций Общества осуществлен при учреждении Общества.

Код регистрации: 1-01-42128-Е. Дата регистрации: 29.02.2008.

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

Часть акций погашена в результате реорганизации.

Количество акций, находящихся в обращении, – 16 287 086 штук. Номинал акции – 10 рублей.

На 31.12.2012 г. в реестре акционеров ОАО «НЭСК-электросети» зарегистрировано 44 акционера и 1 номинальный держатель.

Акции ОАО «НЭСК-электросети» на открытом рынке не обращаются.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Решением Единственного акционера 28 декабря 2010 года регистратором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Регистратор КРЦ». Лицензия ФСФР на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00279 от 24.12.2002 г. Для ведения и хранения реестра владельцев именных ценных бумаг Общество заключило договор

на оказание соответствующих услуг с Филиалом «Краснодарский» Закрытого акционерного общества «Регистратор КРЦ».

Подробная информация о регистраторе представлена в разделе «Справочная информация для акционеров».

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. 29 июня 2012 года Общим собранием акционеров был утвержден аудитор ОАО «НЭСК-электросети» на 2012 год – Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Сервис».

ООО «Аудит-Сервис» является членом Саморе-

гулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Размер вознаграждения аудитору за аудиторские услуги в 2012 году составил 3 281 300 рублей с НДС.

Подробная информация об аудиторе представлена в разделе «Справочная информация для акционеров».

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Основной вид деятельности	Доля участия, %
1	Общество с ограниченной ответственностью «Каляев-Инвест»	350062, г.Краснодар, ул.Каляева, 261	Сдача внаем собственного недвижимого имущества	100
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	350049, г.Краснодар, ул.Котовского, 76/2	Организация торговой-закупочной деятельности	99

УЧАСТИЕ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ И ОБЪЕДИНЕНИЯХ

В 2012 году Общество участвовало в следующих некоммерческих организациях:

1. Некоммерческое партнерство «Комплексное Объединение Проектировщиков» – саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации.

Решение о приеме в члены партнерства принято Советом директоров Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Комплексное Объединение Проектировщиков» (Протокол № 18 от 29.04.2010).

Некоммерческое партнерство «Комплексное

Объединение Проектировщиков» является некоммерческой организацией, основанной на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в том числе и иностранных, осуществляющих архитектурно-строительную деятельность на территории РФ, с целью повышения качества архитектурно-строительного проектирования и защиты от негативного воздействия этой деятельности на окружающую среду, предупреждения причинения вреда жизни или здоровью физическим лицам, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц, и устранение недостатков архитектурно-

строительного проектирования, оказывающих влияние на безопасность проектируемых объектов.

Партнерство 29.04.2010 выдало Обществу Свидетельство о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

2. Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» – саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство.

Принято Советом директоров Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» (Протокол от 28.04.2010 № 31).

Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» является некоммерческой организацией, основанной на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в том числе и иностранных, осуществляющих архитектурно-строительную деятельность на территории РФ, с целью повышения качества работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства и защиты от негативного воздействия этой деятельности на окружающую среду, предупреждения причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц, и устранение недостатков работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства.

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2012 году ОАО «НЭСК-электросети» не совершало крупных сделок.

В 2012 году Обществом не одобрялось и не совершалось сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

На годовом Общем собрании акционеров 29 июня 2012 года (протокол от 02.07.2012 №1) принято решение прибыль ОАО «НЭСК-электросети», полученную по результатам 2011 года, в размере

258 581 тыс. рублей направить на развитие производства. Дивиденды за 2011 год не начислялись и не выплачивались.



УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

« Даря другим своё «солнце»,
получаешь обратно гораздо
больше солнечного света... »

Brunhilda

Общество ведет работу по управлению рисками, которые могут воздействовать на его результаты деятельности и устойчивость его развития:

Правовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Изменение действующего законодательства, выражающееся в принятии органами государственного регулирования экономически необоснованных тарифно-балансовых решений	Снижение выручки (ухудшение финансового состояния)	Общество ведет систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней, представляет и защищает свои интересы. Кроме того, сотрудники Общества участвуют в качестве экспертов в подготовке и обсуждении наиболее важных изменений законодательства, затрагивающих деятельность Общества
Правовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Несоответствие утвержденных регулятором тарифов и ставок экономически обоснованным расходам Общества	Получение убытков от операционной деятельности, отсутствие финансирования источников капитального строительства, невыполнение обязательств перед абонентами по технологическому присоединению	Общество максимально сокращает отклонение собственных расходов от установленных регулируемыми органами в тарифы на передачу электроэнергии и ставки платы за технологическое присоединение; реализует тарифную кампанию в соответствии с законодательством об электроэнергетике
Правовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Корпоративные риски в области взаимоотношений с акционерами	Обжалование акционерами решений органов управления Общества, а также сделок, совершаемых Обществом. Наложение штрафов за нарушение интересов акционеров	Общество проводит предварительный правовой анализ совершаемых сделок на наличие оснований проведения корпоративных процедур, предусмотренных законодательством и Уставом. Также реализуются мероприятия направленные на взаимодействие с акционерами в целях соблюдения законных прав и интересов последних
Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Ограничение по мощности (невозможность присоединения объектов заявителя к «закрытым» по мощности центрам питания и (или) КЛ, ВЛ)	Снижение прибыли; рост социальной неудовлетворенности, выражающейся в подаче заявлений в контролирующие органы	Включение в инвестиционную программу Общества строительства и реконструкции объектов с ограничениями по мощности и согласование индивидуальных тарифных решений
Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Старение сетевых активов Общества	Рост аварийности и затрат, социальные и экологические последствия отказа работы оборудования	Общество реализует мероприятия по модернизации устаревшего оборудования, ремонтные программы и программы реновации сетей, внедряет инновационные технологии, реализует инвестиционные программы
Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Рост цен на сырье и материалы	Снижение выручки Общества вследствие роста операционных затрат	Общество ведет контроль за ценообразованием

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2012 ГОД

Экологические риски

Неблагоприятное воздействие на окружающую среду

Последствия

Рост убытков вследствие штрафных санкций, негативные последствия для репутации Общества

Меры по управлению рисками

Общество реализует мероприятия по реновации и модернизации производственных активов с учетом требований по охране окружающей среды

Финансовые риски

Непредвиденное изменение процентных ставок на финансовом рынке

Последствия

Рост процентных ставок и чистого оттока денежных средств от финансовой деятельности, возникновение необходимости внесения изменений в кредитную политику

Меры по управлению рисками

Общество проводит постоянный мониторинг рынка заемного капитала и банков-контрагентов, реструктуризирует задолженность, непрерывно оптимизирует портфель заимствований с учетом изменившихся рыночных индикаторов, производит мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования

Финансовые риски

Снижение финансовой устойчивости Общества

Последствия

Затруднение в привлечении заемных средств от банков и инвесторов

Меры по управлению рисками

Общество оценивает финансовую устойчивость и кредитоспособность, в том числе рассчитывает лимит долговой позиции, прогнозирует риски, оперативно планирует исполнение бюджетов, контролирует состояние дебиторской задолженности

Финансовая политика ОАО «НЭСК-электросети» направлена на достижение высокого уровня ликвидности, платежеспособности и рентабельности, что обеспечивает стабильное развитие Общества и устойчивое положение на рынке.

Основными целями и задачами деятельности финансовой службы являются:

— консолидированное исполнение всех операций по движению денежных средств Общества, взаимодействию с банками и другими расчетными учреждениями и агентами по всем видам деятельности;

— обеспечение финансовой устойчивости Общества в части оптимизации финансовой структуры капитала (оптимизация структуры собственного и заемного капитала, оптимизация стоимости заемного капитала, организация привлечения заемных средств);

— оптимизация денежного оборота и поддержание постоянной платежеспособности предприятия путем планирования, контроля и оптимизации финансовых потоков;

— минимизация финансовых рисков при осуществлении денежных операций путем оценки рисков и их профилактики (анализ финансового состояния контрагентов, с которыми взаимодействует Общество).

Под финансовыми рисками понимается вероятность возникновения непредвиденных финансовых потерь (снижения прибыли, доходов, потери капитала и т.п.) в ситуации неопределенности условий финансовой деятельности организации, такими как:

1. Непредвиденное изменение процентных ставок на финансовом рынке.

Как следствие, рост процентных ставок и чистого оттока денежных средств от финансовой деятель-

ности. В качестве меры по управлению рисками Общество проводит постоянный мониторинг рынка заемного капитала и банков-контрагентов, производит оптимизацию портфеля заимствований с учетом изменившихся рыночных индикаторов, осуществляет постоянный мониторинг стоимости привлечения кредитных ресурсов на соответствие среднерыночным ставкам кредитования и выявления более выгодных условий кредитования. Выбор кредитных организаций осуществляется по итогам проведения конкурсных процедур в соответствии с положениями Федерального Закона от 18.06.2011 г. №223 ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

2. Снижение финансовой устойчивости Общества.

Как следствие, снижение инвестиционной привлекательности, затруднение в привлечении заемных денежных средств. В качестве меры по управлению рисками Общество производит оценку финансовой устойчивости и кредитоспособности, в том числе рассчитывает лимит долговой позиции, осуществляет оперативное планирование и исполнение бюджетов, контролирует состояние дебиторской задолженности, производит финансовый анализ контрагентов, с которыми взаимодействует Общество.

При осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Общество в 2012 году привлекало кредитные ресурсы, в том числе на покрытие кассовых разрывов, вызванных различными сроками поступления денежных средств (сезонные колебания выручки внутри отчетного периода) и сроками оплаты расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, расходов на выполнение ремонтной и инвестиционной программ, а также прочую текущую деятельность.

СТРУКТУРА ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2012 ГОДУ

Обязательства	Задолженность на 01.01.2012г.		Задолженность на 31.12.2012г.	
	тыс. руб.	удельный вес	тыс. руб.	удельный вес
Долгосрочные обязательства	856 000	23,8%	853 000	21,9%
Краткосрочные обязательства	2 745 000	76,2%	3 045 000	78,1%
Итого	3 601 000	100,0%	3 898 000	100,0%

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика утверждена Приказом Генерального директора № 980-НС от 31.12.2011г. «Об учетной политике ОАО «НЭСК-электросети» на 2012 г.».

Учетная политика для целей бухгалтерского учета сформирована на основании действующих нормативных документов: Федерального закона РФ от 21.11.96г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. Приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н), Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организаций» (утв. Приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 г. № 106н), Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению (утв. Приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н), а также иных нормативных документов в области бухгалтерского учета.

Учетная политика для целей налогообложения сформирована в соответствии с Налоговым кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год составляется бухгалтерской службой (бухгалтерией). Бухгалтерия Общества состоит из центральной бухгалтерии (бухгалтерия аппарата управления) и бухгалтерских служб филиалов. Сотрудники бухгалтерии филиалов подчиняются центральной бухгалтерии (аппарата управления) Общества.

ОАО «НЭСК-электросети» использует автоматизированную форму бухгалтерского учета с использованием программы «1С: Предприятие». Данные первичных документов при вводе в программу автоматически разносятся по регистрам (счетам) бухгалтерского учета, которые хранятся в виде массива машинно-ориентированных данных.

Правила документооборота в Обществе регулируются графиком документооборота.

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу не имеющие физической структуры неденежные объекты, которые возможно выделить или идентифицировать от других активов, фактическая стоимость которых может быть

достоверно определена, и предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев, способные в будущем приносить экономические выгоды, право на получение которых подтверждено надлежаще оформленными документами, и имеются ограничения доступа к ним иных лиц.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

- предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

- способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные выше, и стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Общество не признает в качестве основных средств объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц – предполагается перепродажа, мена и т.п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления, – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т.д.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов).

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве в Обществе организован контроль за их движением.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому

инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Общество применяет понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений по основным средствам, приобретаемым по договору лизинга, в случаях, если коэффициенты будут оговорены в условиях договора лизинга.

Переоценка основных средств не производилась.

В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) признаются активы:

- используемые в качестве материалов и т. п. при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;
- предназначенные для продажи, – товары;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Учет специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды организован в соответствии с Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство, осуществляется по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

Общество признает расходы относящимися к будущим периодам и распределяет данные расходы между последующими периодами в случае, когда величина расходов является существенной и расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, либо когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется опосредованно.

Расходы будущих периодов списываются на счет текущих расходов пропорционально истекшему временному периоду. При этом в качестве расходов будущих периодов признаются только разовые платежи, связанные с приобретением лицензий и программ. Периодические платежи, производимые в соответствии с условиями договоров и связанные с использованием лицензий и программ, включаются в состав текущих затрат (при осуществлении ежемесячных платежей) либо обособляются как самостоятельный объект учета расходов будущих периодов (при осуществлении платежей за период более месяца – квартал, год и др.).

Срок списания на расходы будущих периодов приобретенных прав на использование программных продуктов определяется в соответствии с периодом использования, указанным в договоре при

приобретении программного продукта. В случае отсутствия в договоре информации о сроке использования периодом списания расходов по приобретению прав на использование программного продукта считается два года.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;
- доходы от реализации прочих работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания, определенном Обществом. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности. Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

К доходам от услуг по технологическому присоединению к сети относятся доходы Общества, получаемые ими в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощностей электростанциями.

К доходам от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения относятся доходы, получаемые Обществом в результате выполнения работ и услуг в рамках договоров с муниципальными образованиями и другими организациями, и представляют собой комплекс профилактических работ по уходу за сооружениями, устранению незначительных деформаций и поврежденных конструктивных элементов, а также уборка их в течение года.

К доходам от реализации прочих работ и услуг относятся все доходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг (кроме услуг по передаче, транзиту электроэнергии, технологическому присоединению, техническому обслуживанию уличного освещения).

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции) и управленческих расходов.

К расходам по обычным видам деятельности, в первую очередь, относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;
- расходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;
- расходы по прочим работам и услугам.

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией:

- линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электроэнергии;
- средств учета и контроля электроэнергии.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Себестоимость услуг по техническому обслуживанию уличного освещения представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением работ по осуществлению оперативного-технического обслуживания, текущего ремонта линий уличного освещения муниципальных образований.

Себестоимость прочих работ и услуг представляет собой суммарные расходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются на основании Актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со Сбытовой(ыми) компанией(ями). Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей.

Доходы по передаче электрической энергии признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами расчетов Акта выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии осуществляется бухгалтерией тех структурных подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электрической энергии.

Процесс передачи электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности, признаются расходами в полной сумме.

Общехозяйственные расходы распределяются

по филиалам Общества пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Общество признает обязательствами задолженность, которая является следствием определенных действий или бездействия по отношению к другому лицу (кредитору) и связана с требованием передать денежные средства, имущество, выполнить работы или услуги, совершить иные действия в пользу этого лица (кредитора), возникающего в силу договора, закона или другой правовой нормы, а также обычаев делового оборота.

- Обязательства Общества подразделяются:
- на задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг;
 - на задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами;
 - на задолженность перед сотрудниками по заработной плате;
 - на задолженность перед покупателями по полученным авансам;
 - на задолженность по полученным заемным средствам (кредитам и займам);
 - на прочую задолженность.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02.

При составлении бухгалтерской отчетности Общество отражает в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законо-

дательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Вся прибыль, полученная филиалами Общества, является прибылью организации в целом. Таким образом, распределение (использование) прибыли производится головным подразделением.

В целях формирования управленческой информации о рентабельности филиала чистая прибыль отражается в Отчете о прибылях и убытках филиала.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

Условные обязательства (убытки) отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

В соответствии с п. 70 Положения по ведению

АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ) ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2009 - 2012 ГГ.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2012 года получена в размере 8 985,2 млн. руб. (без НДС), что выше факта 2011 года на -247,2 млн. руб., или на -2,7 %.

Выручка за 2012 год по основному виду деятельности (передача электрической энергии) составила 8 662,2 млн. руб. (без НДС), что составляет 96,4 % от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Снижение выручки по основному виду деятельности в 2012 году относительно 2011 года составило -398,4 млн. руб., или -4,4 %. Данное снижение обусловлено принятием решения об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 01.07.2012 года, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края, в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2012 год.

бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н по итогам отчетного года, на 31 декабря создается резерв сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги.

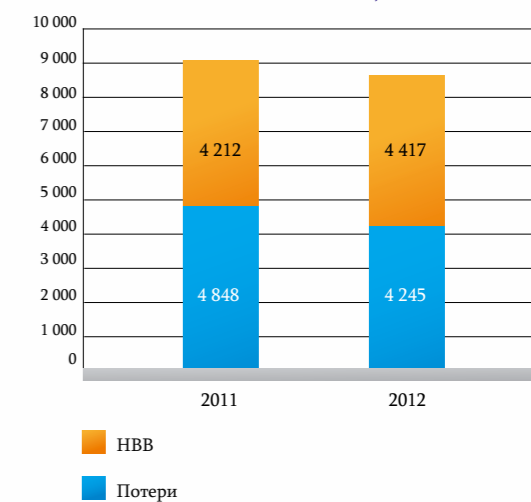
Сомнительным долгом признается задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

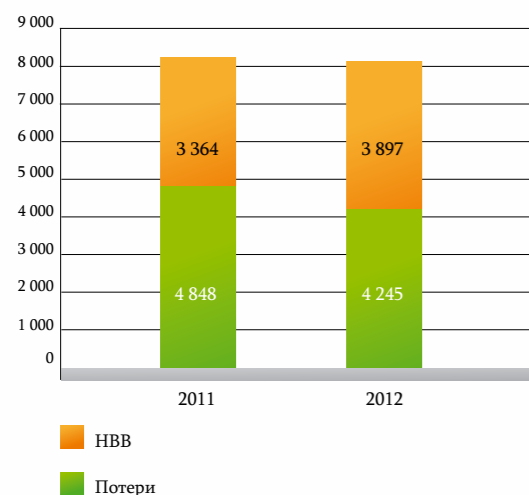
Общество формирует резерв на оплату отпусков в бухгалтерском учете на основании п. п. 3 - 8 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного Приказом Минфина России от 13.12.2010 N 167н.

Общество по состоянию на 01.01.2012 составляет специальный расчет (смету), в котором отражается расчет размера ежемесячных отчислений в резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на оплату отпусков. В предполагаемую годовую сумму расходов включают и взносы на обязательное социальное страхование, начисленные с этих расходов в соответствии с Федеральными законами от 24.07.2009 N 212-ФЗ, от 24.07.1998 N 125-ФЗ.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ, МЛН. РУБ.



СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, МЛН. РУБ.



Себестоимость продаж составила 8 141,5 млн. руб., что на -70,5 млн. руб., или на - 0,86 % ниже аналогичного показателя прошлого года. Подобное снижение обусловлено уменьшением доходов на покрытие расходов за счет снижения среднетарифного тарифа на услугу по передаче электрической энергии. Данный фактор, оказал существенное влияние на экономию материалов, направляемых на ремонтные работы, и отказ от выполнения части работ и услуг сторонних организаций. Расходы на покупку электроэнергии в качестве компенсации потерь составили 4 244,8 млн. рублей, что на 603,6 млн. руб. меньше, чем аналогичные расходы за предыдущий финансовый период. Изменение расходов на покупку потерь электроэнергии в качестве компенсации произошло вследствие снижения процента потерь электроэнергии при ее передаче, относительно предыдущего периода.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2012 году получена чистая прибыль в размере 226,9 млн. руб., что составляет 26,89 % прибыли от продаж.

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ФОРМИРУЮЩИХ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ОБЩЕСТВА И ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ЕГО ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ЗА 2009 - 2012 ГОДЫ

тыс. руб.

№ пп	Наименование показателя	2009	2010	2011	2012
		факт	факт	факт	факт
1.	Выручка от реализации	5 501 163	8 074 058	9 232 399	8 985 198
2.	Себестоимость продаж	5 054 116	7 291 435	8 212 141	8 141 553
3.	Прибыль (убыток) от продаж	447 047	782 623	1 020 258	843 645
4.	Сальдо прочих доходов / расходов	-354 299	-341 192	-608 012	-469 128
5.	Прибыль до налогообложения	92 748	441 431	412 246	374 517
6.	Чистая прибыль	82 571	327 518	258 581	226 884
7.	Рентабельность продаж	8,1%	9,7%	11,1%	9,4%

Рентабельность продаж общества 2012 года находится на одном уровне роста по сравнению с предыдущими периодами, что говорит о стабильной эффективности предпринимательской деятельности Общества.

Рентабельность собственного капитала (ROE) в 2012 году достигла величины 18,27%, что указывает на инвестиционную привлекательность общества. Коэффициент текущей ликвидности составил

0,15 и остался на уровне 2011 года. Коэффициент финансовой независимости характеризует долю активов общества, сформированных за счет собственных средств, составил 0,17 и увеличился по отношению к 2011 году на 0,02. Значения данных показателей объясняются увеличением кредитного портфеля для финансирования инвестиционной программы 2012 года.

АНАЛИЗ ФАКТОРНОГО ИЗМЕНЕНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 2011 - 2012 ГГ.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2011 года	Факт 2012 года	Отклонение	
				абсолютное	относительное, %
1.	Выручка, всего:	9 232 399	8 985 198	-247 201	97,3%
2.	Себестоимость продаж, всего	8 212 141	8 141 553	-70 588	99,1%
3.	Валовая прибыль (убыток), всего	1 020 258	843 645	-176 613	82,7%
4.	Прибыль от продаж	1 020 258	843 645	-176 613	82,7%
5.	Доходы от участия в других организациях	54	54	0	100,0%
6.	Проценты к получению	28 871	10 824	-18 047	37,5%
7.	Проценты к уплате	283 927	365 166	81 239	128,6%
8.	Прочие доходы	636 942	714 405	77 463	112,2%
9.	Прочие расходы	989 952	829 245	-160 707	83,8%
10.	Прибыль (убыток) до налогообложения	412 246	374 517	-37 729	90,8%
11.	Текущий налог на прибыль	156 011	35 421	-120 590	22,7%
12.	Изменение отложенных налоговых активов	6 337	2 050	-4 287	32,3%
13.	Изменение отложенных налоговых обязательств	3 991	83 652	79 661	2096%
14.	Прочее		30 610	30 610	
15.	Чистая прибыль	258 581	226 884	-31 697	87,7%

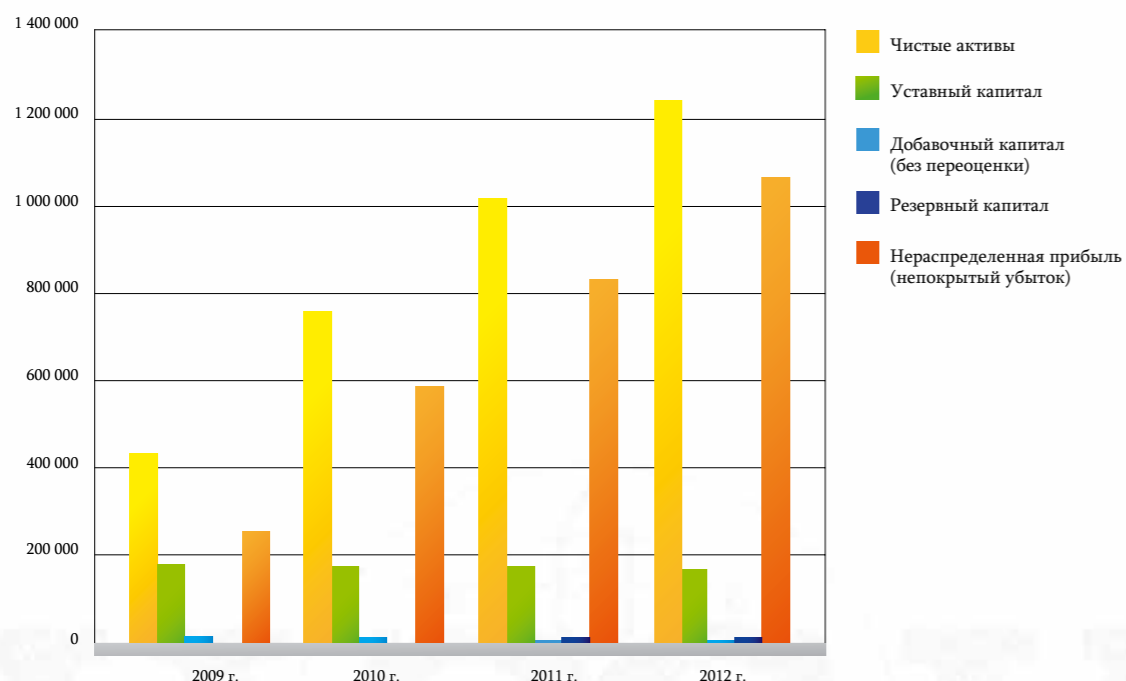
АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ЗА 2009 - 2012 ГОДЫ

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2009	2010	2011	2012
		факт	факт	факт	факт
1.	Чистые активы	430 190	757 708	1 015 101	1 241 936
	в том числе:				
2.	Уставный капитал	170 000	170 000	170 000	162 871
3.	Добавочный капитал (без переоценки)	5 341	5 341	5 341	5 341
4.	Резервный капитал	0	0	8 500	8 500
5.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	254 849	582 367	831 260	1 065 224



АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ
ЗА 2009 - 2012 ГОДЫ, ТЫС. РУБ



ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

Для этого рассчитаны и проведен анализ в динамике показателей «оборачиваемость чистых активов» и

«рентабельность чистых активов», проведено их факторное исследование:

Показатель	2011	2012	Отклонение	
			(+, -)	темп роста, %
1. Стоимость чистых активов, тыс.руб.	1 015 101	1 241 936	226 835	122%
2. Выручка от продаж товаров, продукции, работ (услуг), тыс.руб.	9 232 399	8 985 198	-247 201	97%
3. Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	258 581	226 884	-31 697	88%
4. Оборачиваемость чистых активов, обороты (п.2 / п.1)	9,095	7,235	-2	80%
5. Продолжительность оборота чистых активов, дни (360 / п.4)	40	50	10	126%
6. Рентабельность чистых активов, % (п.3 / п.1)	25,47	18,27		72%

В 2012 году по сравнению с 2011 годом произошло увеличение объема чистых активов на 226,8 млн. руб. за счет полученной прибыли по итогам деятельности Общества в отчетном году. Чистые активы 2012 года отражают положительный уровень обеспеченности вложенных средств активами Общества. Проведя оценку соотношения чистых активов и уставного капитала, выявлено, что чистые активы по своей величине значительно больше уставного капитала. Это говорит о финансовой устойчивости Общества. Данные таблицы позволяют увидеть, что в отчетном году происходит замедление оборачиваемости чистых активов. Данная ситуация вызвана более

значительным ростом среднегодовой стоимости чистых активов и снижением выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг. Рентабельность чистых активов снизилась по отношению к данным 2011 года по причине снижения чистой прибыли, а также в связи с ростом среднегодовой стоимости чистых активов. Однако обращает на себя внимание положительное значение этого показателя — 18,27% в отчетном году. Это означает, что с каждого рубля собственных средств предприятие получало 18,3 копеек чистой прибыли. Обобщая все эти факты, можно говорить о достаточно эффективном использовании собственного капитала Общества.

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Полное фирменное наименование:
Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети»
Сокращенное наименование:
ОАО «НЭСК-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
Корпоративный сайт в сети Интернет:
www.nesk-elseti.ru

АУДИТОР ОБЩЕСТВА:
Общество с ограниченной ответственностью
«Аудит-Сервис»
Место нахождения:
440026, г. Пенза, ул. Лермонтова, 8, оф. 3
Контактные телефоны:
Телефон/факс: (8412) 56-63-90
Информация о членстве в СРО:
Член Саморегулируемой организации аудиторов
Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация
Содружество», ОГРН 11206028856

РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА:
Филиал «Краснодарский» закрытого акционерного
общества «Регистратор КРЦ»
Юридический адрес:
350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180
Почтовый адрес:
350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180
Контактные телефоны:
тел.: (861) 255-95-88, 255-95-03, 255-32-00, 255-32-07
факс: (861) 255-95-88, 255-32-00
Адрес электронной почты:
fkr.krc@gmail.com
Корпоративный сайт в сети Интернет:
www.regkrc.ru
Лицензия ФСФР России на осуществление деятельности
по ведению реестра:
№ 10-000-1-00279 от 24.12.2002 г.



ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

СОСТАВ И ФОРМА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА СВЕДЕНИЙ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	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 соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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	Соблюдается	п.11.7 Положения об Общем собрании акционеров Общества
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не 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	п.6.2.2 ст.6, п.13.1 ст.13, п.14.5 ст.14 Устава Общества
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	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательности присутствия Генерального директора, членов Совета директоров, Ревизионной комиссии и аудитора, однако по сложившейся практике Генеральный директор и Председатель Совета директоров присутствуют на Общем собрании
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 соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	Предусмотрено ст.18 Положения об Общем собрании акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.15.2 ст.15 Устава Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Соблюдается частично	Указанное право Совета директоров в Уставе не предусмотрено, но Советом директоров утверждено Положение о премировании высших менеджеров
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	Соблюдается	В состав Совета директоров входят не менее 3 независимых директоров
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	Соблюдается	В составе Совета директоров такие лица отсутствуют
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	Соблюдается	В составе Совета директоров такие лица отсутствуют
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	п.10.10 ст.10 Устава Общества
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	

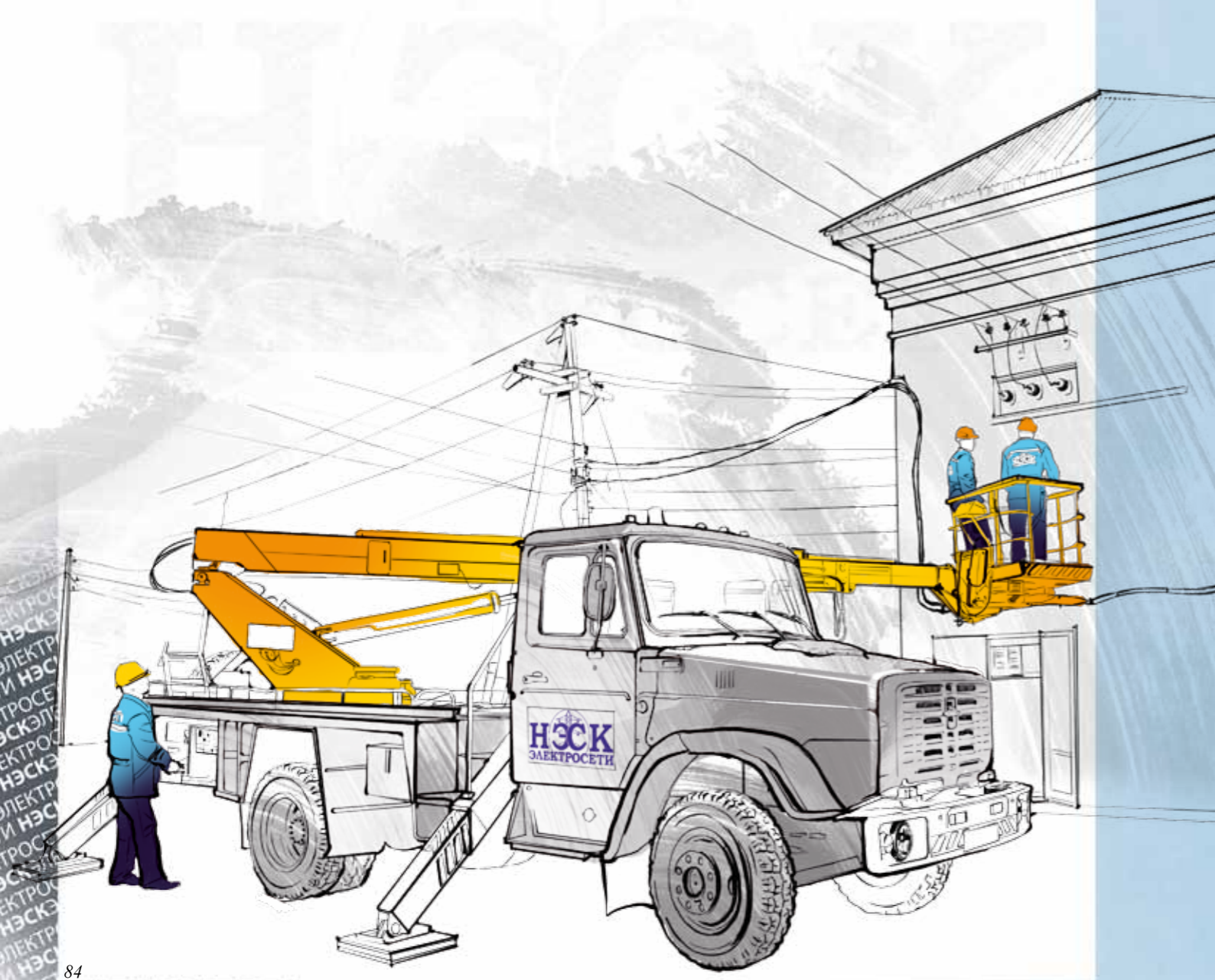
№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В 2012 году проведено 13 заседаний с периодичностью не реже 1 раза в месяц
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Ст.8-10 Положения о Совете директоров
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	Соблюдается частично	Ст.6 Положения о Совете директоров
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	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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	Соблюдается частично	Пп.42 п.15.2 ст.15 Устава Общества. Периодичность представления отчетов не определена
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	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не соблюдается	
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	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	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается частично	Действует Положение об информационной политике, утвержденное Приказом Генерального директора
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	Соблюдается	Утверждается Советом директоров в отношении каждого собрания акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	

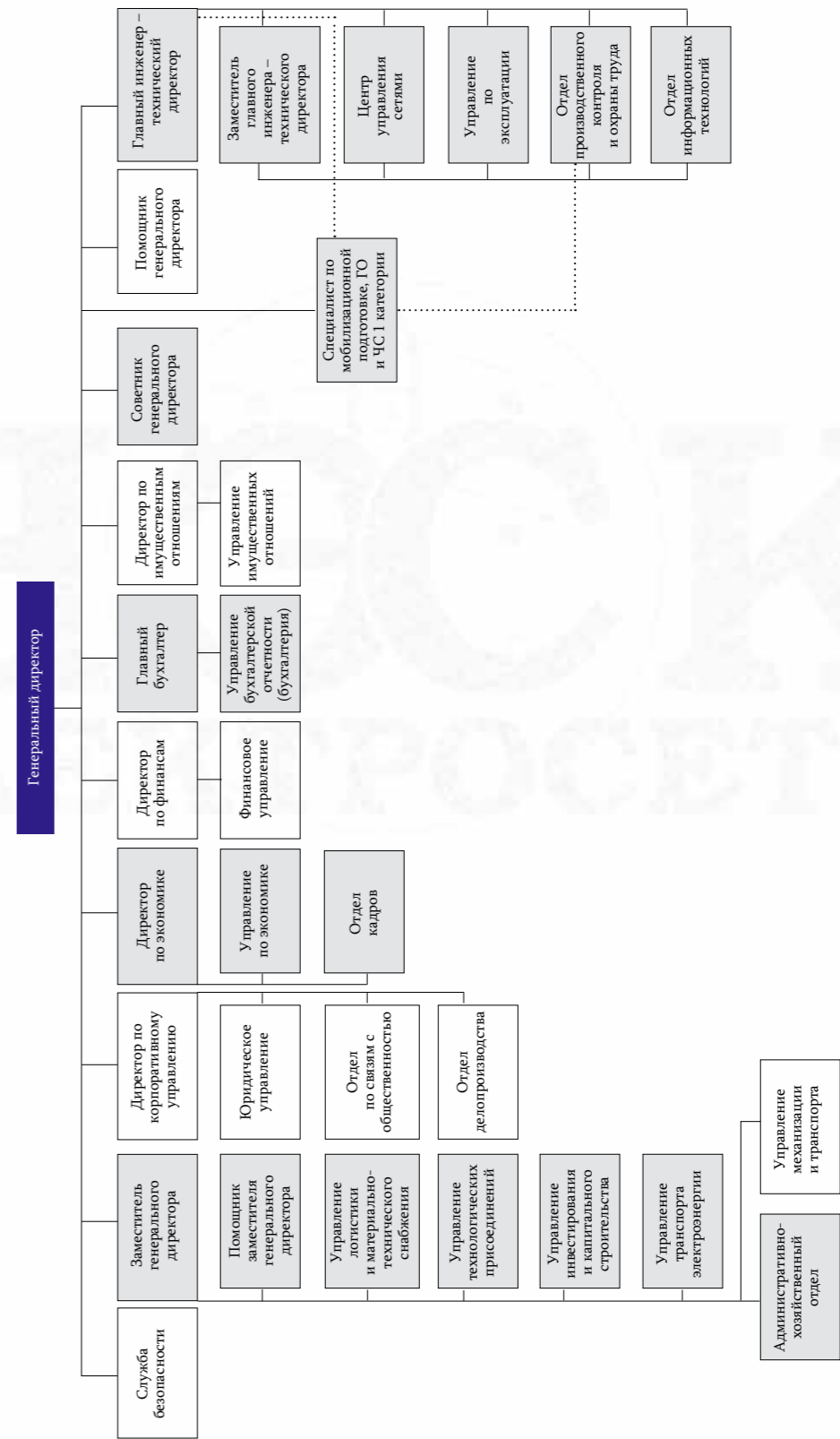
№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, 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	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	
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	Не 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	Не 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	Не 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	Соблюдается	Общим собранием акционеров утверждено Положение о ревизионной комиссии

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Не соблюдается	
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

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО АППАРАТА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.**

Организация	ОАО «НЭСК - электросети»	по ОКПО	84433431
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2308139496
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	47 16
Единица измерения:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	350049 г.Краснодар ул. Северная 247		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На 31.12 2012 г. ³	На 31.12 2011 г. ⁴	На 31.12 2010 г. ⁵
5100	АКТИВ I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Нематериальные активы	1110	173	0	0
	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
5200	Основные средства	1150	3 548 383	1 625 835	963 368
5201	здания	11501	155 095	66 994	72 463
5202	сооружения	11502	2 600 936	1 110 738	622 338
5203	машины и оборудование	11503	740 022	392 965	218 451
5204	транспортные средства	11504	38 143	42 578	42 573
5205	производственный инвентарь	11505	1 839	3 052	4 237
5206	земельные участки	11506	12 348	9 508	3 306
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
5301	Финансовые вложения	1170	319 250	346 951	398 441
5302	паи и акции других организаций	11701	319 250	346 951	398 441
	Отложенные налоговые активы	1180	3 029	929	134
5240	Прочие внеоборотные активы	1190	2 763 814	3 903 848	1 768 692
5241	приобретение земельных участков	11901	16 378	5 136	0
5242	строительство объектов ОС	11902	1 319 306	2 639 333	1 766 468
5243	приобретение объектов ОС	11903	2 766	4 790	2 224
5244	расходы по НИР	11904	13 059	7 500	0
5245	расчеты по авансам выданным	11905	293 599	63 916	0
5246	расходы будущих периодов	11906	8 743	141 495	0
5247	расчеты с поставщиками и подрядчиками	11907	1 109 963	1 041 678	0
	Итого по разделу I	1100	6 634 649	5 877 563	3 130 635
5400	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	282 354	211 050	276 683
5401	сырье и материалы	12101	282 349	206 136	131 558
5402	товары для перепродажи	12102	0	0	0

5403	расходы будущих периодов	12103	5	4 914	145 125
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	15 137	172 413	239 413
5500	Дебиторская задолженность	1230	473 871	283 340	1 259 173
5512	расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	60 214	119 876	1 069 483
5513	расчеты с покупателями и заказчиками	12302	287 088	73 826	121 957
5514	расчеты по налогам и сборам	12303	617	918	2 365
5515	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	48	636	788
5516	расчеты с персоналом по оплате труда	12305	6	6	5
5517	расчеты с подотчетными лицами	12306	23	48	283
5518	расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	1 897	5 046	6 412
5519	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	123 978	82 984	57 880
5301	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	14 372	211 666	536 424
5306	ценные бумаги	12401	0	146 466	295 836
5307	предоставленные займы	12402	14 372	65 200	80 450
5308	приобретенные права в рамках фин.вложений	12403	0	0	160 138
5309	деPOSITные счета	12404	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 943	17 349	2 978
	Прочие оборотные активы	1260	290	283	295
	Итого по разделу II	1200	794 967	896 101	2 314 966
	БАЛАНС	1600	7 429 616	6 773 664	5 445 601

Форма 0710001 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На 31.12 2012 г. ³	На 31.12 2011 г. ⁴	На 31.12 2010 г. ⁵
	ПАССИВ III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶ Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	1310	162 871	170 000	170 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	5 341	5 341	5 341
	Резервный капитал	1360	8 500	8 500	0
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 065 224	831 260	582 367
	Итого по разделу III	1300	1 241 936	1 015 101	757 708
5551	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	853 000	856 000	709 000
	Отложенные налоговые обязательств	1420	99 751	16 102	12 114
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	Итого по разделу IV	1400	952 751	872 102	721 114
5569	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510	3 045 000	2 745 000	2 569 002
5550	Кредиторская задолженность	1520	2 187 919	2 075 953	1 397 777
5561	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 081 638	1 536 627	997 891
5562	авансы полученные	15202	642 141	424 097	248 472
5563	расчеты по налогам и сборам	15203	84 781	18 164	47 833
5564	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	26 330	22 406	14 652
5565	расчеты с персоналом по оплате труда	15205	42 389	29 284	34 544

5566	расчеты с подчетными лицами	15206	53	63	213
5567	расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	0	40	5
5568	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	310 587	45 272	54 167
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
5700	Оценочные обязательства	1540	2 010	65 508	0
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	Итого по разделу V	1500	5 234 929	4 886 461	3 966 779
	БАЛАНС	1700	7 429 616	6 773 664	5 445 601



Руководитель В.В.Рюмин
(подпись) (расшифровка подписи)

«29» марта 2013 г.

Главный бухгалтер В.А.Гультаева
(подпись) (расшифровка подписи)

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА ЯНВАРЬ- ДЕКАБРЬ 2012 Г.**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710002		
31	12	2012
84433431		
2308139496		
40.10.2		
47	42	
384		

Организация ОАО «НЭСК - электросети»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

по ОКПО
ИНН
по
ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За год 2012 г. ³	За год 2011 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	8 985 198	9 232 399
5600	Себестоимость продаж	2120	(8 141 553)	(8 212 141)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	843 645	1 020 258
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	843 645	1 020 258
	Доходы от участия в других организациях	2310	54	54
	Проценты к получению	2320	10 824	28 871
	Проценты к уплате	2330	(365166)	(283 927)
	Прочие доходы	2340	714 405	636 942
	Прочие расходы	2350	(829 245)	(989 952)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	374 517	412 246
	Текущий налог на прибыль	2410	(35 421)	(156 011)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	42 120	76 758
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(83652)	(3 991)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 050	795
	Прочее	2460	(30 610)	5542
	Чистая прибыль (убыток)	2400	226 884	258 581

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За год 2012 г. ³	За год 2011 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	226 884	258 581
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		



Руководитель В.В.Рюмин
(подпись) (расшифровка подписи)

«29» марта 2013 г.

Главный бухгалтер В.А.Гультаева
(подпись) (расшифровка подписи)

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА 2012 Г.**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710003		
31	12	2012
84433431		
2308139496		
40.10.2		
47	42	
384		

Организация ОАО «НЭСК - электросети»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010г	3100	170 000	()	5 341		582 367	757 708
За 2011 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210				8 500	258 581	267 081
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	258 581	258 581
переоценка имущества	3212	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x	x	
реорганизация юридического лица	3216				8 500		8 500

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(0)	0	(0)	(0)	(9688)	(9688)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	()	()
переоценка имущества	3222	x	x	()	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	()			x	()	()
уменьшение количества акций	3225	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3226					()	()
дивиденды, использование прибыли	3227	x	x	x	x	(9688)	(9688)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x				x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2011г. ² За 2012 г. ³	3200	170 000	(0)	5 341	8 500	831 260	1 015 101
Увеличение капитала - всего:	3310	0	0	0	0	887 859	887 859
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	226 884	226 884
переоценка имущества	3312	x	x		x		0
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	
реорганизация юридического лица	3316					660 975	660 975
Уменьшение капитала - всего:	3320	(7 129)	0	(0)	(0)	(653 895)	(661 024)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	()	()
переоценка имущества	3322	x	x	()	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	()			x	()	()
уменьшение количества акций	3325	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3326	(7 129)				(653 846)	(660 975)
дивиденды, использование прибыли	3327	x	x	x	x	(49)	(49)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x				x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2011г. ³	3300	162 871	()	5 341	8 500	1 065 224	1 241 936

2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2010 г. ¹	Изменения капитала за 2011 г. ²		На 31 декабря 2011 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400				
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок	3402				
корректировка в связи с изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2012 г. ³	На 31 декабря 2011 г. ²	На 31 декабря 2010 г. ¹
Чистые активы	3600	1 241 936	1 015 101	757 708

Руководитель В.В.Рюмин (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер В.А.Гультаева (подпись) (расшифровка подписи)

«29» марта 2013 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2012 Г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710004		
31	12	2012
84433431		
2308139496		
40.10.2		
47	42	
384		

Организация **ОАО «НЭСК - электросети»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии**

по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество**
по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За год 2012 г. ¹	За год 2011 г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	9 195 208	10 073 331
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 180 512	9 542 515
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	13 166	1 472
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 530	529 344
Платежи - всего	4120	(6 249 571)	(7 121 108)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 344 346)	(5 584 194)
в связи с оплатой труда работников	4122	(732 822)	(815 199)
процентов по долговым обязательствам	4123	(358 023)	(288 713)
налога на прибыль организаций	4124	(67 971)	(180 384)
прочие платежи	4129	253 591	(252 618)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 945 637	2 952 223
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	768 041	658 268
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 655	36
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	752 960	651 741
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	12 426	6 491
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(2 214 294)	(2 245 318)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 281 735)	(1 324 713)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		()
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(707 350)	(685 248)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	(225 209)	(235 357)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 446 253)	(1 587 050)

Наименование показателя	Код	За год 2012 г. ¹	За год 2011 г. ²
Денежные потоки от финансовых операций Поступления - всего	4310	12 051 625	15 835 323
в том числе: получение кредитов и займов	4311	12 051 625	15 835 323
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	(13 559 415)	(17 186 125)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(11 754 625)	(15 512 325)
прочие платежи	4329	(1 804 790)	(1 673 800)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 507 790)	(1 350 802)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(8406)	14 371
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	17 349	2 978
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	8 943	17 349
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отноше- нию к рублю	4490		



Руководитель В.В.Рюмин
(подпись) (расшифровка подписи)

«29» марта 2013 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Главный бухгалтер В.А.Гультаева
(подпись) (расшифровка подписи)

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОМУ ОТЧЕТУ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2012 ГОД

Бухгалтерская отчетность ОАО «НЭСК-электросети» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности с целью получения достоверного и полного представления о финансовом положении организации, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети»
Сокращенное наименование общества: ОАО «НЭСК-электросети»

Юридический адрес Общества:
350047, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Фактический адрес Общества:
350047, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети» зарегистрировано 29.12.2007 г. за основным государственным номером 1072308013821. Во исполнение требования статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003г. № 36-ФЗ, предписывающей необходимость разделения деятельности по продаже электрической энергии с деятельностью по ее передаче и распределению, проведена реорганизация ОАО «НЭСК» путем выделения ОАО «НЭСК – электросети».

Величина уставного капитала общества составляет 162 870 860 (Сто шестьдесят два миллиона восемьдесят семь тысяч восемьсот шестьдесят) рублей.

Высший орган управления Обществом – общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее, чем через 2 месяца, и не позднее, чем через 6 месяцев после окончания финансового года.

Совет директоров состоит из 11 членов и осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Рюмин Владимир Владимирович, действующий на основании Устава.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего Общего годового собрания акционеров. Для проверки и подтверждения годовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Общество состоит из 25 филиалов на территории Краснодарского края, осуществляющих деятельность по передаче и распределению электрической энергии.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещен-

ные федеральным законодательством, в том числе:
- оказание услуг по передаче электрической энергии;

- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- производство работ по обеспечению работоспособности электростанций, электрических сетей;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;

- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

- обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудование релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства;

- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, выполнение электромонтажных, пусконаладочных и эксплуатационных работ, в том числе: строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, ремонт энергетического оборудования и объектов энергетического строительства, а также развитие энергосистемы;

- проведение энергетических обследований;
- участие в научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработках по созданию и модернизации энергетического оборудования и технологий, по энергосбережению и экологии;

- разработка, организация и проведение энерго-сберегающих мероприятий;

- энергетический консалтинг;

- энергоинжиниринг;

- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;

- осуществление функций по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

- эксплуатация, монтаж, ремонт котлов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды;

- создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов Общества, создание условий для развития энергетического комплекса в целом, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, формирование отраслевых фондов НИОКР;

- эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;

- надзор за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям Общества;

- производство общестроительных работ по прокладке линий электропередачи, включая вспомогательные работы;

- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- покупка, продажа, а также сдача внаем собственного недвижимого имущества;

- деятельность в области метрологии;

- инвестиционная деятельность;

- оказание консалтинговых услуг;

- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством РФ;

- осуществление агентской деятельности;

- организация и проведение работы с кадрами, включая проведение обучающих семинаров и курсов повышения квалификации, подготовку и переподготовку специалистов, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других предусмотренных законодательством РФ правил;

- проведение семинаров, конференций, симпозиумов, деловых встреч и презентаций;

- информационно-издательская деятельность;

- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;

- перевозки пассажиров автомобильным транспортом;

- перевозки грузов автомобильным транспортом;

- обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;

- охранная и сыскная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности;

- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защите сведений, составляющих государственную тайну.

За отчетный период среднесписочная численность составила 2 934 человека.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной Приказом генерального директора № 980-НС от 31.12.2011 г. «Об учетной политике ОАО «НЭСК-электросети» на 2012 г.»

Учетная политика для целей бухгалтерского учета сформирована на основании действующих нормативных документов: Федерального Закона РФ от 21.11.96 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. Приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н), Положения по бухгалтерскому учету «Учетная по-

литика организаций» (утв. Приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 г. № 106н), Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению (утв. Приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н), а также иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Учетная политика для целей налогообложения сформирована в соответствии с Налоговым кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Бухгалтерская отчетность общества за отчетный год составляется бухгалтерской службой (бухгалтерией). Бухгалтерия Общества состоит из центральной бухгалтерии (бухгалтерия аппарата управления) и бухгалтерских служб филиалов. Сотрудники бухгалтерии филиалов подчиняются центральной бухгалтерии (аппарата управления) Общества.

ОАО «НЭСК-электросети» использует автоматизированную форму бухгалтерского учета с использованием программы «1С: Предприятие». Данные первичных документов при вводе в программу автоматически разносятся по регистрам (счетам) бухгалтерского учета, которые хранятся в виде массива машинно-ориентированных данных.

Правила документооборота в Обществе регулируются графиком документооборота.

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу не имеющие физической структуры неденежные объекты, которые возможно выделить или идентифицировать от других активов, фактическая стоимость которых может быть достоверно определена и предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев, способные в будущем приносить экономические выгоды, право на получение которых подтверждено надлежаще оформленными документами, и имеются ограничения доступа к ним иных лиц.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные выше, и стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу, отра-

жаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Общество не признает в качестве основных средств объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц – предполагается перепродажа, мена и т.п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления, приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т.д.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов).

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве в Обществе организован контроль за их движением.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Общество применяет понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений по основным средствам, приобретаемым по договору лизинга, в случаях, если коэффициенты будут оговорены в условиях договора лизинга.

Переоценка основных средств не производилась.

В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) признаются активы:

используемые в качестве материалов и т. п. при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

предназначенные для продажи, – товары;

используемые для управленческих нужд Общества.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Учет специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды организован в соответствии с Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство, осуществляется по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

Общество признает расходы относящимися к будущим периодам и распределяет данные расходы между последующими периодами в случае, когда величина расходов является существенной и расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, либо когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется опосредованно.

Расходы будущих периодов списываются на счет текущих расходов пропорционально истекшему временному периоду. При этом в качестве расходов будущих периодов признаются только разовые платежи, связанные с приобретением лицензий и программ. Периодические платежи, производимые в соответствии с условиями договоров и связанные с использованием лицензий и программ, включаются в состав текущих затрат (при осуществлении ежемесячных платежей) либо обособляются как самостоятельный объект учета расходов будущих периодов (при осуществлении платежей за период более месяца – квартал, год и др.).

Срок списания на расходы будущих периодов приобретенных прав на использование программных продуктов определяется в соответствии с периодом использования, указанным в договоре при приобретении программного продукта. В случае отсутствия в договоре информации о сроке использования периодом списания расходов по приобретению прав на использование программного продукта считается два года.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

доходы от услуг по передаче электроэнергии;

доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;

доходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;

доходы от реализации прочих работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания, определенном Обществом. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности. Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

К доходам от услуг по технологическому присоединению к сети относятся доходы Общества, получаемые ими в результате выполнения комплексов работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими

параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

К доходам от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения относятся доходы, получаемые Обществом в результате выполнения работ и услуг в рамках договоров с Муниципальными образованиями и другими организациями и представляются собой комплекс профилактических работ по уходу за сооружениями, устранению незначительных деформаций и повреждений конструктивных элементов, а также уборка их в течение года.

К доходам от реализации прочих работ и услуг относятся все доходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг (кроме услуг по передаче, транзиту электроэнергии, технологическому присоединению, техническому обслуживанию уличного освещения).

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), и управленческих расходов.

К расходам по обычным видам деятельности, в первую очередь, относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;

- расходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;

- расходы по прочим работам и услугам.

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией:

- линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электроэнергии;

- средств учета и контроля электроэнергии.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Себестоимость услуг по техническому обслуживанию уличного освещения представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением работ по осуществлению оперативного-технического обслуживания, текущего ремонта линий уличного освещения муниципальных образований.

Себестоимость прочих работ и услуг представляет собой суммарные расходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются на основании Актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со Сбытовой(ыми) компанией(ями). Акт составляется на основании ежемесячной Сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей.

Доходы по передаче электрической энергии признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами расчетов Акта выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии осуществляется бухгалтерией тех структурных подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электрической энергии.

Процесс передачи электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности, признаются расходами в полной сумме.

Общехозяйственные расходы распределяются по филиалам Общества пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности, которые затем подлежат распределению на счет 20 «Основное производство» также пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности.

Отражение операций по расчетам с обособленными подразделениями, выделенными на отдельный незаконченный баланс, ведется на счете «Внутрихозяйственные расчеты». На субсчете 79-02 – между Исполнительным аппаратом и филиалами, на счете 79-09 – филиалы друг с другом.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Общество признает обязательствами задолженность, которая является следствием определенных действий или бездействия по отношению к другому лицу (кредитору) и связана с требованием передать денежные средства, имущество, выполнить

работы или услуги, совершить иные действия в пользу этого лица (кредитора), возникающего в силу договора, закона или другой правовой нормы, а также обычая делового оборота.

Обязательства Общества подразделяются:

- на задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг;

- на задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами;

- на задолженность перед сотрудниками по заработной плате;

- на задолженность перед покупателями по полученным авансам;

- на задолженность по полученным заемным средствам (кредитам и займам);

- на прочую задолженность.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02.

При составлении бухгалтерской отчетности Общество отражает в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Вся прибыль, полученная филиалами Общества, является прибылью организации в целом. Таким образом, распределение (использование) прибыли производится головным подразделением.

В целях формирования управленческой информации о рентабельности филиала чистая прибыль отражается в Отчете о прибылях и убытках филиала.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется Департаментом

(службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

Условные обязательства (убытки) отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

В соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н по итогам отчетного года, на 31 декабря создается резерв сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги.

Сомнительным долгом признается задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество формирует резерв на оплату отпусков в бухгалтерском учете на основании п. п. 3 - 8 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного Приказом Минфина России от 13.12.2010 N 167н.

Общество по состоянию на 01.01.2012 составляет специальный расчет (смету), в котором отражается расчет размера ежемесячных отчислений в резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на оплату отпусков. В предполагаемую годовую сумму расходов включают и взносы на обязательное социальное страхование, начисленные с этих расходов в соответствии с Федеральными законами от 24.07.2009, от 24.07.1998.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В составе нематериальных активов Общества числится веб-сайт остаточной стоимостью 172 тыс. руб., первоначальной – 240 тыс. руб., начисленная амортизация составила на 31.12.2012 г. 68 тыс. руб.

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(тыс. руб.)

Наименование категории	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
Здания	183 802	28 707	155 095
Сооружения	2 785 792	184 856	2 600 936
Машины и оборудование	902 833	162 811	740 022

Транспортные средства	80 300	42 157	38 143
Производственный и хозяйственный инвентарь	12 119	10 280	1 839
Земельные участки	12 348	0	12 348
Итого:	3 977 194	428 811	3 548 383

За 2012 г. всего начислено амортизационных отчислений 211 714 тыс. рублей, введено в эксплуатацию основных средств на сумму 2 281 179 тыс. рублей, в том числе:

- сооружений на сумму 1 648 874 тыс. руб.

- зданий на сумму 95 581 тыс. руб.
- транспортных средств на сумму 5 542 тыс. руб.
- оборудования на сумму 528 020 тыс. руб.
- прочих основных средств на сумму 3 162 тыс. руб.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

(тыс. руб.)

Наименование	Сумма	Дата возникновения	Доля участия в обществе %
Вклад в уставный капитал	309 261		
"Энергосервис" ООО	309 261	Март 2010г	99
Акции	9 989		
ОАО "НЭСК"	9 989	2009-2010 г	1,17
Итого	319 250		

ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ

Данная сумма определяет сумму налога на прибыль, которая в отчетном периоде привела к увеличению налоговых платежей по отношению к налогу на прибыль от бухгалтерской прибыли. В будущем

данная сумма приведет к уменьшению суммы налога, подлежащего внесению в бюджет по сравнению с суммой налога от бухгалтерской прибыли, тем самым образуя право предприятия уменьшить в будущем в этой части налог на прибыль.

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Амортизация основных средств	1 441
Научно-исследовательские работы	1 549
Погашение амортизации по реализованному основному средству	39
Итого	3 029

ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов числятся:

- приобретение земельных участков – 16 378 тыс. руб.;

- строительство объектов основных средств – 1 319 306 тыс. руб.;

- приобретенные основные средства, не введенные в эксплуатацию, – 2 766 тыс. руб.;

- расчеты по авансам, выданным под строитель-

ство и приобретение основных средств, – 293 599 тыс. руб.;

- расходы по НИР – 13 059 тыс. руб.;

- расходы будущих периодов сроком списания более года – 8 743 тыс. руб.;

- авансы подрядчикам по капитальному строительству – 1 109 963 тыс. руб. (в том числе по договорам лизинга – 1 036 373 тыс. руб., по периодическим расчетам с контрагентами – 73 590 тыс. руб.)

РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

(тыс. руб.)

Наименование РБП	Остаток РБП на 31.12.2012 г.
Лицензии	126
Программное обеспечение	8 617
Итого	8 743

ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2012 г. составляет 282 354 тыс. руб.

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(тыс. руб.)

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Расчеты с поставщиками и подрядчиками		
Мир Технологий ООО	Платежи за поступление ТМЦ	4 325
Ультраформ Проект ООО	Платежи за поступление ТМЦ	1 598
ЭнергоПромСервис ЗАО	Платежи за поступление ТМЦ	3 000
Ефремов Александр Александрович	Платежи по аренде офисных зданий	5 853
ПКИ ООО	Платежи по ИТ услугам	20 328
Всего авансы поставщикам		60 214
Расчеты с покупателями и заказчиками		
Кубаньэнерго ОАО	Услуги по передаче электроэнергии	32 986
Управление имущественных отношений г. Анапа	Компенсация неотделимых улучшений	160 696
Администрация Крымского городского поселения Крымского района	Аварийно-восстановительные работы	15 862
Администрация Нижнебаканского сельского поселения Крымского района	Аварийно-восстановительные работы	1 654
НЭСК ОАО	Энергетическое обследование	2 130
Всего задолженность покупателей		287 088
Расчеты по налогам и сборам		
ИФНС	Переплата по пене НДС	212
Всего переплаты по налогам и сборам		617
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	35
Всего переплаты по социальному страхованию		48
Всего расчетов по оплате труда		6
Всего расчетов с подотчетными лицами		23
Всего расчетов с персоналом по прочим операциям		1 897
Расчеты с прочими дебиторами		
Кубаньгазстрой ЗАО	Проценты по займу	3 291
НДС по авансам		97 954
Всего задолженность прочих дебиторов		123 978
Всего дебиторская задолженность		473 871

Дебиторская задолженность в балансе отражается за минусом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2012 составил 113 886 тыс. руб.

КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

В составе краткосрочных финансовых вложений числится займ, выданный ООО «ПКИ», в сумме 14 372 тыс. руб., в начале года составлял 26 341 тыс. руб., произошло погашение на 11 969 тыс. руб.

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты на 31.12.2012 составили 8 943 тыс. руб., в том числе 8 707 тыс. руб. – на счетах в банке, 9 тыс. руб. – переводы в пути, 227 тыс. руб. – в кассах Общества.

ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих оборотных активов числятся недостачи и потери от порчи ценностей в сумме 290 тыс. руб.

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества на начало 2012 года составлял 170 000 тыс. руб. В течение года была проведена реорганизация, в результате которой уставный капитал уменьшился и на 31.12.2012 г. составляет 162 871 тыс. руб.

Реорганизация и уменьшение уставного капитала происходило следующим образом.

1. ОАО «НЭСК» (на тот момент единственный акционер ОАО «НЭСК-электросети») приняло решение о реорганизации в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг». Размещение обыкновенных акций ОАО «НЭСК-холдинг» осуществлялось путем их распределения среди акционеров ОАО «НЭСК» согласно коэффициенту распределения: на каждую акцию ОАО «НЭСК» номиналом 10 руб. приходилась 1 акция ОАО «НЭСК-холдинг» номиналом 1 руб.

2. ОАО «НЭСК-холдинг» было присоединено к ОАО «НЭСК-электросети». Договором о присоединении был предусмотрен способ размещения акций – конвертация. При расчете количества акций ОАО «НЭСК-электросети», которое получит акционер ОАО «НЭСК-холдинг», имеем следующее:

$17\,000\,000 / 406\,026 = 41,766$,
где 17 000 000 – это количество акций ОАО «НЭСК-электросети»,
406 026 – количество акций ОАО «НЭСК-холдинг».

Но при размещении в результате реорганизации не должны образовываться дробные акции, поэтому получается, что каждая акция ОАО «НЭСК-холдинг» была конвертирована в 41 акцию ОАО «НЭСК-электросети».

3. С учетом коэффициента конвертации акционеры ОАО «НЭСК-холдинг» совокупно получили 16 688 066 акций (407 026*41). Таким образом, в связи с округлением количества получаемых при конвертации акций с 41,766 до 41, неразмещенными в результате конвертации оказались 311 934 акции. Эти акции подлежат погашению.

4. Также акционеры ОАО «НЭСК», которые голосовали против реорганизации или не принимали участия в голосовании, имели право подать требование о выкупе обществом принадлежащих им акций. Правом требовать выкупа воспользовались 5 акционеров с общим количеством акций ОАО «НЭСК» 5 000 штук. Таким образом, согласно решению о выпуске акций ОАО «НЭСК-холдинг» общее количество подлежащих размещению акций ОАО «НЭСК-холдинг» равняется количеству акций ОАО «НЭСК» на момент внесения записи в ЕГРЮЛ о создании ОАО «НЭСК-холдинг» за вычетом выкупленных акций, находящихся на балансе ОАО «НЭСК». С учетом вышеуказанных коэффициентов конвертации имеем:

5 000 акций ОАО «НЭСК» = 5 000 акций ОАО «НЭСК-холдинг» = 205 000 акций ОАО «НЭСК-электросети» – также подлежат погашению.

5. Так как ОАО «НЭСК-электросети» является владельцем 4 780 акций ОАО «НЭСК», то соответственно и владельцем 4780 акций ОАО «НЭСК-холдинг» при реорганизации. Но согласно решению Общего собрания ОАО «НЭСК» о реорганизации ОАО «НЭСК-холдинг» в форме присоединения к ОАО «НЭСК-электросети» не подлежат конвертации акции ОАО «НЭСК-холдинг», принадлежащие ОАО «НЭСК-электросети». Таким образом, 195 980 акций ОАО «НЭСК-электросети» также подлежат погашению (4 780 * 41).

6. Итого общее количество акций ОАО «НЭСК-электросети», подлежащее погашению:

Вид активов	Сумма
Амортизация основных средств	98 672
Списание стоимости спецодежды	1 079
Итого	99 751

ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Заемные средства на 31.12.2012 г. составляют:
- долгосрочные – 853 000 тыс. руб.,
- краткосрочные – 3 045 000 тыс. руб.,

$311\,934 + 205\,000 + 195\,980 = 712\,914$ штук акций.

7. Советом директоров ОАО «НЭСК-электросети» было принято решение о погашении 712 914 акций номинальной стоимостью 10 рублей штука. Таким образом, уставный капитал ОАО «НЭСК-электросети» был уменьшен на 7 129 140 рублей и составил 162 870 860 рублей.

ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ

Добавочный капитал на 31.12.2012 составляет 5 341 тыс. руб. - переданный в 2007 г. по разделительному балансу при выделении ОАО «НЭСК-электросети» из ОАО «НЭСК».

РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

Общество создает резервный фонд в размере 5 % ежегодных отчислений от чистой прибыли до достижения установленной величины. На 31.12.2012 резервный фонд составляет 8 500 тыс. руб., отчисления в течение года не производились.

НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

На начало года нераспределенная прибыль Общества составляла 831 260 тыс. руб., в течение 2012 года произошло следующее направление использования нераспределенной прибыли:

- направлено на благотворительные цели 50 тыс. руб.

- направлено на реорганизацию Общества 853 846 тыс. руб. – при погашении собственных акций в виде финансовых вложений.

В процессе реорганизации произошло также и увеличение нераспределенной прибыли при присоединении к ОАО «НЭСК-холдинг» на сумму собственных акций в виде финансовых вложений 853 846 тыс. руб. и на конвертацию акций в сумме 7 129 тыс. руб.

Кроме того, к нераспределенной прибыли добавилась чистая прибыль 2012 года в размере 226 884 тыс. руб.

ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Данная сумма определяет сумму налога на прибыль, которая в отчетном периоде привела к уменьшению налоговых платежей по отношению к налогу на прибыль от бухгалтерской прибыли. В будущем данная сумма приведет к увеличению суммы налога, подлежащего внесению в бюджет по сравнению с суммой налога от бухгалтерской прибыли, тем самым образуя обязательство предприятия уплатить в будущем в этой части налог на прибыль.

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(тыс. руб.)

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Расчеты с поставщиками и подрядчиками		
ЭнергоУчет ООО	Субподрядный договор энергообследования	2 000
Атлан ООО	Подрядчики по капитальному строительству	18 952
НЭСК ОАО	Компенсация потерь электроэнергии	971 089
НЭСК ОАО	Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 804
Всего задолженность поставщикам		1 081 638
Авансы полученные		
Авансы по технологическому присоединению	Авансы полученные	641 016
Всего авансов полученных		642 141
Расчеты по налогам и сборам		
ИФНС	Налог на добавленную стоимость	71 897
ИФНС	Налог на прибыль	5 840
Всего задолженность по налогам и сборам		84 781
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по пенсионному обеспечению	21 715
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	4 173
Всего задолженность по социальному страхованию		26 330
Всего расчетов по оплате труда		42 389
Всего расчетов с подотчетными лицами		53
Расчеты с прочими кредиторами		
ВТБ Факторинг ООО	По факторингу	237 265
Проценты за пользование денежными средствами	Проценты признанные	16 383
Всего задолженность прочих кредиторов		310 587
Всего кредиторская задолженность		2 187 919

ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В «Отчете о финансовых результатах» отражены отдельно доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

За отчетный год выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг составила 8 985 198 тыс. руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Виды деятельности	Сумма
Передача электроэнергии	8 662 185
Технологическое присоединение	274 092
Прочая реализация	48 921
Всего	8 985 198

Себестоимость продаж по видам деятельности включает в себя следующие группы.

(тыс. руб.)

Виды деятельности	Сумма
Передача электроэнергии	7 973 264
Технологическое присоединение	136 012
Прочая реализация	32 277
Всего	8 141 553

Основными показателями финансовых результатов является прибыль от продаж – 843 645 тыс. руб., прибыль до налогообложения – 374 517 тыс. руб., чистая прибыль – 226 884 тыс. руб.

ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ.

В 2012 году были получены дивиденды от ОАО «НЭСК» в сумме 54 тыс. руб., начислены проценты по выданным займам в сумме 10 824 тыс. руб., уплачены проценты по банковским кредитам в сумме 365 166 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

(тыс. руб.)

Строка 2340 Прочие доходы.	714 405
в т.ч.	
доходы от реализации ОС	138 921
доходы от реализации ценных бумаг	153 000
доходы от реализации ТМЦ	1 745
доходы при восстановлении резерва по сомнительным долгам	99 647
доходы от восстановления резерва по обесценению финансовых вложений	130 151
доходы от оценочных обязательств	65 508
штрафы и пени по договорным обязательствам	39
возврат госпошлины по исполнительному производству	206
доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	5 238
доходы от услуг по субаренде, аренде	18 903
доходы от переуступки прав требования	1 962
доходы от бездоговорного подключения	78 953
списание кредиторской задолженности	264
оприходование ТМЦ при демонтаже	1 126
выручка от процентов по вексям	2 925
аварийно-восстановительные работы	14 844
выручка от прочих доходов	973
Строка 2350 Прочие расходы.	829 245
в т.ч.	
расходы от реализации ОС	136 713
расходы по реализации ценных бумаг	146 466
расходы от реализации ТМЦ	1 494
расходы по созданию резерва по сомнительным долгам	181 735
расходы в виде штрафов, пеней по договорным обязательствам	22 253
расходы по уплате госпошлины	1 751
расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	12 290
расходы от услуг по субаренде, аренде	8 126
расходы от переуступки прав требования	1 962
расходы по выбытию ОС	10 229
оценка, маркетинговые услуги финансовых вложений	4 324
расходы по списанию ТМЦ	413
расходы по списанию дисконта, процентов по вексям	13 218
расходы по оплате услуг кредитных организаций	4 273
выплаты за отраслевые звания и награды	1 688
расходы по созданию резерва по обесценению финансовых вложений	157 852
расходы по проведению собрания акционеров, услуги реестродержателя	512
расходы в виде сумм НДС	8 964
расходы по участию в форумах	16 325
расходы по проведению праздничных мероприятий	6 766
расходы в виде единовременных выплат сотрудникам	9 744
расходы социального характера	39 788
расходы от списания дебиторской задолженности	63
расходы чрезвычайные	8 043
аварийно-восстановительные работы	14 902
прочие расходы	19 351

ИЗМЕНЕНИЕ ОТЛОЖЕННЫХ НАЛОГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Амортизация основных средств	805
Научно-исследовательские работы	1 248
Погашение амортизации по реализованному основному средству	-3
Итого	2 050

ИЗМЕНЕНИЕ ОТЛОЖЕННЫХ НАЛОГОВЫХ АКТИВОВ

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Амортизация основных средств	83 892
Расходы будущих периодов	-2
Списание стоимости спецодежды	-238
Итого	83 652

ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(тыс. руб.)

Наименование операции	ПНО
Консультационные услуги	10 301
Выплаты к профессиональному празднику	34 920
Резерв сомнительных долгов	82 088
Штрафы/пени, присужденные по решению суда	22 239
Резерв под обесценение финансовых вложений	27 701
Участие в семинарах, форумах, конференциях	16 325
Расходы социального характера	6 531
Прочие доходы/расходы	5 495
Итого	205 600*20% = 41 120

4. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ И УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

События после отчетной даты, которые могли бы повлиять на финансовую (бухгалтерскую) отчетность за 2012 г. и потребовать внесения корректировок или раскрытия в ней дополнительной информации:

- текущие расчеты с расчетных счетов производились на основании денежных потоков наличности, движение денежных средств, отраженных в учете, соответствует банковским выпискам;
- новые обязательства, в том числе осуществление новых займов, договора гарантии, поручительства Обществом не принимались;
- процедуры реорганизации или ликвидации Общества, а также случаи конфискации государством активов или их гибели места не имели;
- изменения, связанные с существующими рисками или условными фактами хозяйственной деятельности, не произошли;
- не было внесения нетипичных бухгалтерских проводок;
- события, которые поставят под вопрос надлежащий характер учетной политики, не происходили.

5. СВЕДЕНИЯ О РЕОРГАНИЗАЦИИ

На начало 2012 года 100 % акций Общества принадлежало ОАО «НЭСК». На основании статей 4 и 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ (ред. От 06.12.2011) «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», в соответствии с которым аффилированным лицам запрещается совмещать деятельность по передаче электроэнергии с деятельностью по купле-продаже электроэнергии, в 2012 году была проведена реорганизация в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг» из ОАО «НЭСК» с одновременным присоединением ОАО «НЭСК-холдинг» к ОАО «НЭСК-электросети».

Реорганизация произошла по следующему алгоритму:

- ОАО «НЭСК» реорганизуется в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг»
- По разделительному балансу к ОАО «НЭСК-холдинг» переходят все акции ОАО «НЭСК-электросети», принадлежащие ОАО «НЭСК»
- Уставный капитал ОАО «НЭСК-холдинг» формируется за счет нераспределенной прибыли ОАО «НЭСК»

- Размер уставного капитала (в соответствии с проектом устава ОАО «НЭСК-холдинг») – 407 026 рублей

- Все акции ОАО «НЭСК-холдинг» распределяются среди акционеров ОАО «НЭСК» пропорционально количеству принадлежащих им акций ОАО «НЭСК»

- Устав ОАО «НЭСК-холдинг» соответствует уставу ОАО «НЭСК» (за исключением формирования правления в ОАО «НЭСК-холдинг», поскольку компания фактически не будет осуществлять деятельность)

- В ОАО «НЭСК-холдинг» формируется Совет директоров (11 членов), Ревизионная комиссия (3 члена), а также назначается Генеральный директор

- Одновременно со своим созданием ОАО «НЭСК-холдинг» реорганизуется в форме присоединения к ОАО «НЭСК-электросети»

- В соответствии с передаточным актом (которым является разделительный баланс ОАО «НЭСК» к ОАО «НЭСК-электросети» переходят все акции ОАО «НЭСК», ранее принадлежащие ОАО «НЭСК».

- Акционеры ОАО «НЭСК-холдинг» получают акции ОАО «НЭСК-электросети» в соответствии с коэффициентами конвертации (1/41 часть акции ОАО «НЭСК-холдинг» конвертируется в 1 (одну) акцию ОАО «НЭСК-электросети»)

6. СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№ п/п	Показатель	За 2011 год	За отчетный 2012 год	Изменения
1	Среднесписочная численность работников, чел Всего	2 991	2 934	-57
1.1	в том числе Исполнительный аппарат Общества	277	270	-7
1.2.	Филиалы общества	2 714	2 664	-50
2.	Затраты на оплату труда, руб. всего	762 018 700	837 712 500	+ 75 693 800
2.1	в том числе Исполнительный аппарат Общества	145 085 700	160 601 800	+15 515 100
2.2	Филиалы общества	616 933 000	677 110 700	+60 177 700

7. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется действующим Положением об учетной политике для целей налогообложения Общества на 2012 год, основанном на действующем законодательстве.

За 2012 год начислено:

- налог на имущество – 4 687 тыс. руб.;
- транспортный налог – 881 тыс. руб.;
- страховые взносы – 242 826 тыс. руб.;
- налог на добавленную стоимость – 114 562 тыс. руб.;

- налог на доходы с физических лиц – 108 880 тыс. руб.;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 1 384 тыс. руб.;

- налог на землю – 307 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 35 421 тыс. руб.

Доходы и расходы при исчислении налога на прибыль определяются по методу начисления. Ежемесячные платежи налога на прибыль осуществляются исходя из фактически полученной прибыли.

Величина чистых активов имеет положительное значение и равна 1 241 936 тыс. руб.

Генеральный директор

Рюмин В.В.

Главный бухгалтер

Гультаева В. А.

ИФНС РОССИИ
КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ
ПРИНЯТО 29.03.2013 г.
ИСП. РУДНИКОВ А.А. ТЕЛ. 9920674



ООО «Аудит-Сервис»
440026, Россия, Пенза
ул. Лермонтова, 8, офис 3
Телефакс: (841-2) 56-26-31
(841-2) 56-63-90
e-mail: audit@sura.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

- аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом «О бухгалтерском учете»;
- бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности;
- условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;
- помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

Аудиторское заключение

Акционерам ОАО «НЭСК-электросети»

Сведения об аудируемом лице:

Наименование: открытое акционерное общество «НЭСК-электросети» (ОАО «НЭСК-электросети») Основной государственный регистрационный номер 1072308013821 Место нахождения: 350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Сведения об аудиторе:

Наименование: общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Сервис» (ООО «Аудит-Сервис») Основной государственный регистрационный номер 1025801440400 Место нахождения: 440026, г. Пенза, ул. Лермонтова 8, офис 3 Член СРОА НП «Аудиторская Ассоциация Содружество». Основной регистрационный номер записи 11206028856.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «НЭСК-электросети», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию 31 декабря 2012 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2012 год и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

АС

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.


Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «НЭСК-электросети» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Главный аудитор ООО «Аудит - Сервис»  Земцова М.В.

(подпись)

(квалификационный аттестат аудитора № 04-000006 от 08.09.2011 г. без ограничения срока действия).

04 апреля 2013 года



ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ЗА 2012 ГОД

г. Краснодар

12 апреля 2013 г.

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (далее – Общество) (Протоколы заседания Ревизионной комиссии Общества от 01.08.2012 №1 и от 12.04.2013 №2), комиссией в составе председателя Ревизионной комиссии Общества – Сауха В.М., членов Ревизионной комиссии Общества – Тихолаза Д.М., Федцова С.В., Богомаз Л.Н., Плетневой И.В. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» за 2012 год.

Ревизионная проверка проводилась в период с 08 по 12 апреля 2013 года.

Целями ревизионной проверки являлись:

1. Анализ тенденций в финансово-хозяйственной деятельности Общества в проверяемом периоде, определение основных производственных и экономических показателей.

2. Оценка годового отчета Общества за 2012 год.

3. Выражение мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Объекты проверки были утверждены Протоколом заседания Ревизионной комиссии Общества от 01.08.2012 №1, в том числе:

- Формирование объемов и структуры полезного пропуска электроэнергии (в т.ч. объемов и структуры потерь электроэнергии в сетях), начисление и оплата соответствующей выручки;

- Формирование выручки (физический объем, структура, начисление и оплата) от оказания услуг по технологическому присоединению к сетям Общества, реализация и отражение в учете соответствующих мероприятий (по технологическому присоединению);

- Дебиторская задолженность. Формирование и списание резерва по сомнительным долгам;

- Кредиторская задолженность;

- Расчетно-кассовые операции;

- Финансовые обязательства, учитываемые на забалансовых счетах. Вексельное обращение. Управление долгосрочными и краткосрочными финансовыми вложениями;

- Закупки продукции. Соблюдение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг;

- Процедуры (регламентов, положений и т.п.) внутреннего контроля по сохранности ТМЦ;

- Управление имуществом и непрофильными активами. Начисление и оплата расходов по договорам аренды и лизинга (финансовой аренды);

- Договорная работа и претензионно-исковая работа;

- Финансирование, реализация и освоение инвестиционной программы;

- Исполнение корпоративных процедур;

- Оплата труда и расчеты с персоналом;

- Начисление и оплата внереализационных доходов и расходов;

- Кредитные и заемные средства. Исполнение корпоративных процедур при привлечении кредитов.

Для проведения проверки Ревизионной комиссией Общества были запрошены следующие документы:

- Учредительные документы Общества;

- Годовая бухгалтерская отчетность Общества (формы №1-5);

- Отчет аудитора Общества за 1-ое полугодие 2012 года и 2012 год;

- Учетная политика Общества на 2012 год и приказ о ее утверждении;

- Базы данных бухгалтерского учета (в программе 1С: Предприятие) за 2012 год;

- Организационно-распорядительные документы Общества, связанные с объектами проверки;

- Копии договоров, связанных с объектами проверки;

- Документы первичного бухгалтерского (управленческого, налогового) учета, связанные с объектами проверки;

- Копии решений общего собрания акционеров, совета директоров, Ревизионной комиссии Общества и документы, подтверждающие исполнение указанных решений;

- Внутренние документы Общества, регламентирующие порядок исполнения решений органов управления Общества.

- Иные документы по запросу Председателя Ревизионной комиссии Общества.

Проверка представленных первичных документов проводилась сплошным и выборочным методами (в зависимости от объекта проверки).

1. АНАЛИЗ ТЕНДЕНЦИЙ В ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ПРОВЕРЯЕМОМ ПЕРИОДЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

ОАО «НЭСК-электросети» было создано 29 декабря 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО «НЭСК», проведенной в соответствии с требованиями Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период».

Общество является одной из лидирующих электросетевых компаний региона. Общество ведет эксплуатацию электрических сетей в 25 городах Краснодарского края, обеспечивая электроэнергией свыше 2 млн. потребителей.

В Краснодарском крае функционируют две основные электросетевые компании: ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «НЭСК-электросети». Географические зоны обслуживания компании делят следующим образом: ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет деятельность в 25 городах Краснодарского края, а ОАО «Кубаньэнерго», соответственно, осуществляет деятельность на территории

иных населенных пунктов края.

Согласно п.3.2. Устава Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;
- производство работ по обеспечению работоспособности электростанций, электрических сетей;
- 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.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2012 составляет 162 871 тыс. руб. и за 2012 год снизился на 7 129 тыс. руб.

Производственно-хозяйственная деятельность Общества за 2012 год характеризуется следующими технико-экономическими показателями:

ТАБЛИЦА 1

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН 1	СН 2	НН
Электрическая энергия (тыс. кВтч)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	6 508 781	120 276	227 380	6 153 765	7 359
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	3 605 500	0	0	170 324	3 435 176
ВН	18 898			18 898	
СН1	151 975			151 427	549
СН2	3 434 627				3 434 627
НН	0				
Отпуск из сети, в том числе:	5 321 737	101169	70 549	2 394 124	2 755 894
Конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	5 259 956	99 761	62 504	2 345 760	2 751 932
Другие сети	61 781	1 409	8 045	48 365	3 962
Отпуск в сеть других уровней напряжения	3 605 500	18 898	151 975	3 434 627	0
Хозяйственные нужды сети	6 148	35	25	379	5 710
Потери, в том числе:	1 180 895	174	4 831	494 959	680 932
Мощность (МВт)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	906	17	32	857	1
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	502			24	478
ВН	3			3	
СН1	21			21	0,1
СН2	478				478
НН	0,0000				
Отпуск из сети, в том числе:	740	14	10	333	383
Конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	732	14	9	327	383
Другие сети	9	0,2	1	7	1
Отпуск в сеть других уровней напряжения	502	3	21	478	0
Хозяйственные нужды сети	1	0,005	0,004	0,05	1
Потери, в том числе:	165	0,02	1	69	95
Заявленная и присоединенная мощность (МВт)					
Присоединенная мощность конечных потребителей	2 728	78	86	2 549	15
Платежи, тыс. руб.					
Стоимость поставленных организацией услуг по передаче	8 662 185				
Поступления денежных средств	8 651 217				

За 2012 год Обществом получена выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг без учета НДС в сумме 8 985 198 тыс. руб., в том числе:

*от услуг по передаче электроэнергии - 8 662 185 тыс. руб.;

*от оказания услуг по технологическому присоединению - 274 092 тыс. руб.;

*от оказания услуг по техническому обслуживанию - 48 921 тыс. руб.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 8 141 553 тыс. руб.

Наибольший удельный вес в структуре расходов по обычным видам деятельности за отчетный период занимали прочие затраты - 83% (6 818 863 тыс. руб.), затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды - 12,72% (1 035 169 тыс. руб.), материальные затраты - 3,53% (287 521 тыс. руб.).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в 2012 году Обществом получена прибыль от продаж в сумме 843 645 тыс. рублей.

Прибыль до налогообложения составила 374 517 тыс. рублей.

На финансовые результаты Общества повлияли прочие доходы и расходы.

В структуре имущества Общества преобладают внеоборотные активы, удельный вес которых на 31.12.2012 составил 89,3%. При этом в течение проверяемого периода они увеличились с 5 877 563 тыс. руб. до 6 634 649 тыс. руб., то есть на 12,9%. Данные изменения обусловлены значительным увеличением объема строительства и реконструкции основных средств.

По результатам анализа структуры оборотных активов можно отметить наличие следующих тенденций:

- в 2012 году имеет место увеличение запасов, темп прироста которых составил 33,8%;

- сумма дебиторской задолженности за 2012 год увеличилась с 283 340 тыс. руб. до 473 871 тыс. руб., то есть на 67,2%;

- в анализируемом периоде также наблюдается снижение стоимости финансовых вложений с 211 666 тыс. руб. до 14 372 тыс. руб., то есть на 93,2%.

- остаток денежных средств на конец года снизился на 8 406 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики активов и фи-

нансовых результатов Общества за 2012 год позволяет дать предварительную оценку деловой активности Общества.

Так, в отчетном периоде наблюдается рост средней величины активов на 16,2%, что свидетельствует об увеличении экономического потенциала и масштабов деятельности организации.

2. В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОВЕДЕННОЙ ПРОВЕРКИ УСТАНОВЛЕНО:

Годовой отчет Общества за 2012 год подготовлен в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ (ред. от 05.04.2013) «Об акционерных обществах» и Приказа ФСФР РФ от 04.10.2011 N 11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

При подтверждении соответствия информации, изложенной в Годовом отчете Общества за 2012 год, данным годовой бухгалтерской отчетности Ревизионная комиссия Общества опирается на заключение аудитора Общества о достоверности бухгалтерской отчетности и результаты собственной проверки.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности и отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества на 31.12.2012 и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2012 года.

3. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РЕВИЗИОННОЙ ПРОВЕРКИ:

Годовой отчет Общества за 2012 год подготовлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и соответствует данным, приведенным в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2012 год.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год Ревизионная комиссия Общества считает, что годовая бухгалтерская отчетность объективно отражает финансовое состояние и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2012 год.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «НЭСК-электросети»

Саух В.М.

Секретарь Ревизионной комиссии
ОАО «НЭСК-электросети»

Тихолаз Д.М.

