

Открытое акционерное общество  
«НЭСК-электросети»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2011 ГОД

Предварительно утвержден  
советом директоров ОАО «НЭСК-электросети»  
(протокол от 28 мая 2012 года № 3)  
и вынесен на утверждение  
годовому общему собранию акционеров

Генеральный директор

В.В. Рюмин

Главный бухгалтер

В.А. Гультаева

ПЕРЕЧЕНЬ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА  
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	«Гулькевичиэлектросеть»	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-го 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, пос. 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, 2б
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	121069, г. Москва, пер. Хлебный, 21/4

## СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ	6	Качественный состав работников (уровень образования)	41
Характеристика деятельности	9	Система развития персонала	41
Основные показатели	9	Зарботная плата персонала	42
Основные производственные мощности	10	Социальная политика	43
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	18	Охрана труда	44
История создания и развития	18	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	46
Структура управления ОАО «НЭСК-электросети»	18	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	47
МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ	19	Принципы и документы	47
Конкурентное окружение	19	Основные задачи корпоративного управления	48
ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ НА БУДУЩИЙ ГОД	20	Принципы корпоративного управления	48
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	21	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ	49
Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям	21	Информация об органах управления и контроля Общества	49
Сертификация качества электрической энергии, поставляемой по электрическим сетям	22	Общее собрание акционеров	49
Показатели потерь электрической энергии в электрических сетях	22	Генеральный директор	50
Выполнение мероприятий по снижению потерь и их эффективность	22	Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора	50
Тарифы на передачу электроэнергии и покупку потерь	23	Ревизионная комиссия	50
Выполнение ремонтной программы	23	Акционерный капитал	51
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ	24	Выпуск акций	51
Объем технологического присоединения к электрической сети по уровням напряжения и мощности	26	Информация о регистраторе	51
Организация работы с клиентами	28	Информация об аудитор	51
Тарифы на технологическое присоединение	28	Участие Общества в иных организациях	52
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	29	Перечень совершенных Обществом в 2011 году крупных сделок	52
Параметры инвестиционной деятельности	29	Перечень совершенных Обществом в 2011 году сделок, в которых согласно ФЗ «Об акционерных обществах» имеется заинтересованность	53
Источники финансирования инвестиционных программ	29	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	55
Структура капиталовложений по направлениям	30	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА	58
Инвестиционные планы на 2012 год	31	Основные положения учетной политики	58
ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	32	АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНО- СТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ) ЗА 2008—2011 ГОДЫ	61
Выполнение ремонтной программы	33	СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	66
РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ И ИТ	36	ПРИЛОЖЕНИЯ	
ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	38	1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	67
КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	40	2. Организационная структура исполнительного аппарата	74
Основные принципы и цели кадровой политики	40	3. Бухгалтерская отчетность за 2011 год	75
Структура работающих по категориям	40	4. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2011 год	89
Возрастной состав работников	41	5. Отчет ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» за 2011 год	91



*Владимир Владимирович Рюмин,  
генеральный директор ОАО «НЭС К-электросети»*

Уважаемые акционеры!

Представляем вашему вниманию отчет о работе ОАО «НЭС К-электросети» за 2011 год.

Завершившийся 2011 год стал для предприятия серьезной проверкой на прочность. Нас экзаменовали климатические катаклизмы в виде аномальной жары летом и ураганного ветра зимой. Коллектив достойно выдержал этот экзамен на прочность, доказав делом способность трудиться и решать поставленные задачи в любых условиях.

Приоритетом в деятельности компании в 2011 году было обеспечение стабильного 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 компании. Предпринятые меры позволили компании успешно пройти осенне-зимний максимум нагрузок 2010—2011 годов, не допустить чрезвычайных ситуаций на энергообъектах, в том числе в период аномальных природных явлений, избежать массовых ограничений в электроснабжении потребителей.

В целом 2011 год для «НЭС К-электросети» можно охарактеризовать как успешный. Об этом свидетельствуют также финансовые и производственные результаты.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2011 года получена в размере 9232,4 млн руб. (без НДС), что выше факта 2010 года на 1158,3 млн руб., или на 14,3%.

Выручка за 2011 год по основному виду деятельности составила 9060,5 млн руб. (без НДС), что составляет 98,1% от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Увеличение выручки по основному виду деятельности в 2011 году относительно 2010 года составило 1089,3 млн руб., или 13,67%. Данное увеличение сложилось из-за прироста объема полезного отпуска и среднего тарифа на услугу по передаче электрической энергии.

В 2011 году инвестиционной программой ОАО «НЭС К-электросети» было запланировано инвестиций на сумму 2,193 млрд руб.

Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и перевооружения основных фондов планировались в сумме 850 млн руб., на новое строительство 1,343 млрд руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств не планировались. В ходе реализации инвестиционной программы ОАО «НЭС К-электросети» в 2011 году осуществлялось применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли.

Профинансировано подрядным организациям за 2011 год 58,7 млн руб. Выполнены проектные и строительно-монтажные работы по строитель-

ству внешнего электроснабжения «Комплекса жилых помещений в п. Красная Поляна г. Сочи» в объеме 2,7 млн руб.

В 2011 году Общество заключило 14 742 договора на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭС К-электросети» в сумме 321,3 млн руб. на общую мощность 232 235 кВт. Рост присоединяемой по технологическим присоединениям мощности по сравнению с 2010 годом составил 28,6%.

За счет инвестиционной составляющей компании построено в 2011 году трансформаторных подстанций (ТП) 111 единиц общей мощностью 50 МВА; 143 км воздушных и 63 км кабельных линий электропередачи 10—0,4 кВ. Проведена реконструкция 54 единиц ТП с заменой оборудования общей мощностью 30 МВА; 102 км воздушных и 48,5 км кабельных линий электропередачи 10—0,4 кВ. Выполнены проектно-изыскательские работы будущего периода по 58 объектам. Введено в эксплуатацию (оформлено актами ввода КС-14) 201 км линий электропередачи 10—0,4 кВ, трансформаторных подстанций в количестве 121 ед. общей мощностью 47 МВА.

Паспорта готовности к осенне-зимнему периоду всеми филиалами Общества были получены своевременно. Все филиалы ОАО «НЭС К-электросети» справились с поставленными задачами и не допустили серьезных аварий электросетевого

и подстанционного оборудования обеспечили, работу без длительных отключений, потребителей подключенных к сетям компании.

В мае 2011 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 «Тимашевскэлектросеть».

В 2012 году основными стратегическими задачами ОАО «НЭСК-электросети» будут: повышение надежности сетей и улучшение финансово-хозяйственных показателей компании; снижение потерь электроэнергии на ее транспорт, снижение затрат на эксплуатацию оборудования; реализация инвестиционных программ и позиционирование информационной открытости и прозрачности компании для инвесторов и акционеров.

Одним из важных событий 2011 года было начало реорганизации Общества и его единственного акционера — ОАО «НЭСК». Указанная реорганизация была инициирована в целях соблюдения норм Федерального закона от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о 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».

Реорганизация ОАО «НЭСК» проводилась в порядке, предусмотренном ст. 19.1 Федерального закона «Об акционерных обществах»: в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг», с одновременным присоединением ОАО «НЭСК-холдинг» ОАО «НЭСК-электросети». Реорганизация ОАО «НЭСК-электросети», соответственно, проводилась в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг».

Реорганизация была успешно завершена 30 марта 2012 года. Акционеры ОАО «НЭСК» с 30 марта 2012 года стали акционерами ОАО «НЭСК-электросети», а ОАО «НЭСК», соответственно, перестало быть акционером ОАО «НЭСК-электросети».

Подводя итоги работы за 2011 год, хочу отметить вклад коллектива в положительный результат работы компании. Сегодня более трех тысяч человек, состоящих в штатах исполнительного аппарата, а также 25 филиалов ОАО «НЭСК-электросети». Особые слова благодарности — сотрудникам компании, участвовавшим в ликвидации тяжелых последствий стихии, которые показали пример блестящей слаженной работы и самоотдачи. Мы признательны всем тем, кто работал с нами в 2011 году, и надеемся, что достигнутые Обществом результаты позволят рассчитывать на доверие акционеров и потенциальных инвесторов.

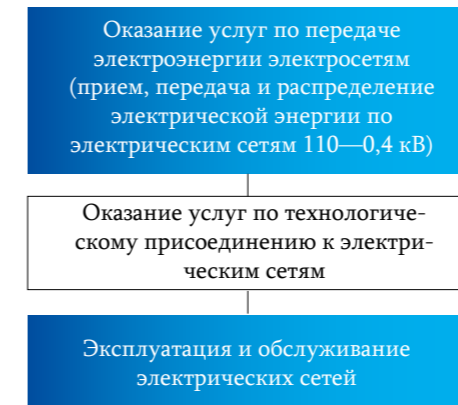
Генеральный директор  
открытого акционерного общества  
«НЭСК-электросети»



В.В. Рюмин

## ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



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

- прием 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 учета электроэнергии с применением средств измерений, которые внесены в Госреестр СИ РФ;
- обеспечение снятия показаний со счетчиков электроэнергии расчетного и технического учета;
- контроль и обеспечение поддержания качества электроэнергии как на приеме 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 разрешенной 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 учетом 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 ПОКАЗАТЕЛИ

Динамика изменения доходов Общества за 2008—2011 годы, тыс. руб.

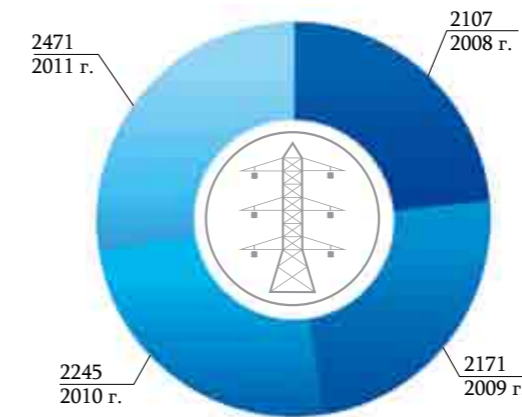
млн руб.

№ п/п	Наименование показателя	2008 факт	2009 факт	2010 факт	2011 факт	Откл. 2009/ 2008	Откл. 2010/ 2009	Откл. 2011/ 2010	Откл. 2011/ 2008	Откл. 2011/ 2009
1	Доходы, всего	4538	6129	8764	9898	1591	2636	1134	5361	3770
1.1	От услуги по передаче ЭЭ	4379	5405	7971	9061	1026	2566	1089	4682	3655

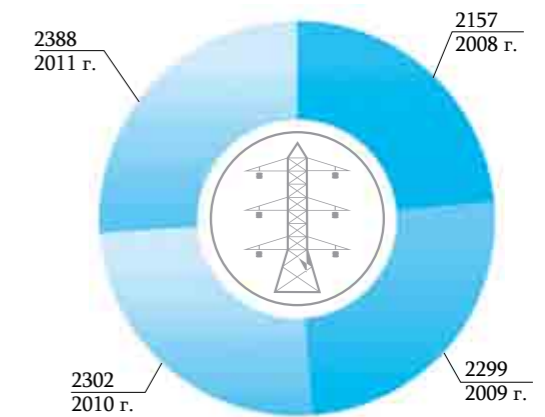
1.2	От прочей деятельности	123	117	130	201	-7	14	70	77	84
1.3	Внереализационные доходы	35	607	663	637	571	56	-26	602	30
2	Расходы, всего	4531	6046	8437	9640	1515	2391	1203	5109	3594
2.1	Переменные расходы (покупная энергия на компенсацию потерь)	2451	2403	3992	4848	-49	1 589	856	2397	2446
2.2	Постоянные расходы (амортизация, зарплата и отчисления, аренда, материалы, услуги и прочее)	1824	2652	3299	3364	828	648	64	1 540	712
2.3	Внереализационные расходы	186	982	1 031	1274	796	50	242	1088	292
2.4	Налог на прибыль и аналогичные платежи	70	10	114	154	-60	104	40	84	143
3	Чистая прибыль	7	83	328	259	75	245	-69	251	176

ДИНАМИКА ПРИРОСТА КЛ И ВЛ  
С 2008 ПО 2011 ГОД

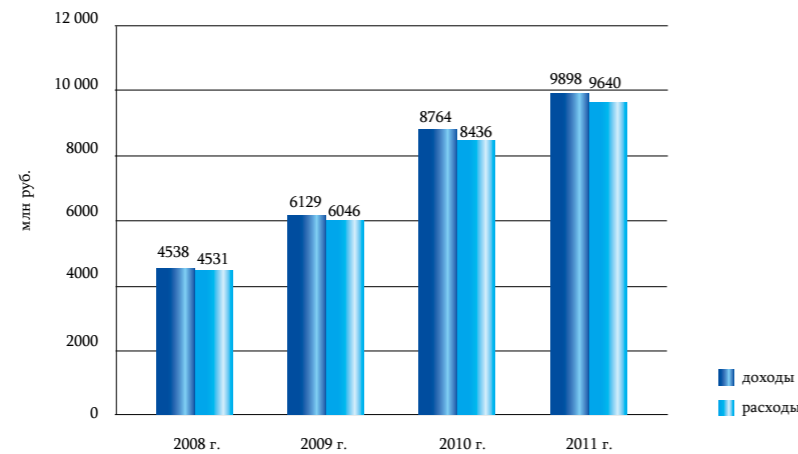
КЛ-6-10-35



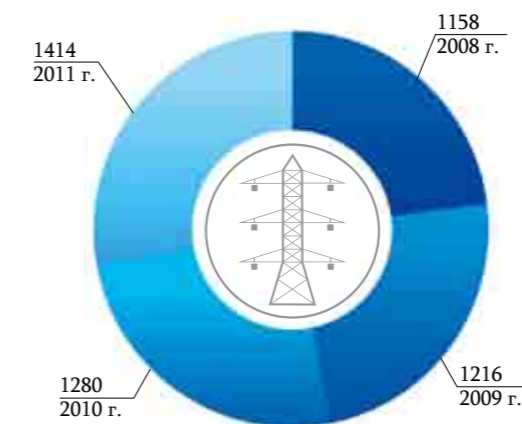
ВЛ-6-10-35-110



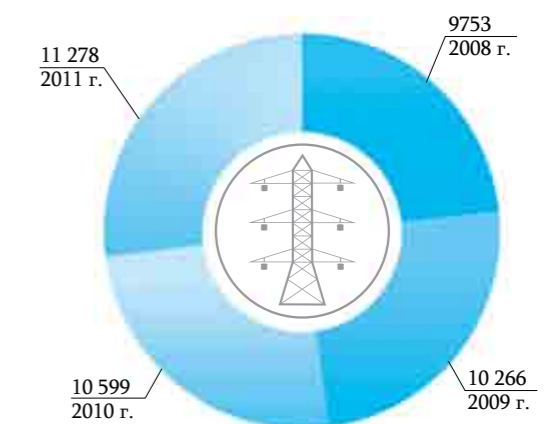
ДИНАМИКА ДОХОДОВ И РАСХОДОВ



КЛ-0,4 кВ



ВЛ-0,4 кВ



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ ОБЩЕСТВА

Протяженность ЛЭП с 2008 по 2012 год

Наименование	Протяженность ВЛ и КЛ (км) по состоянию на:				
	2008	2009	2010	2011	2012
ВЛ-6-10-35-110	2157	2299	2302	2388	2416
ВЛ-0,4 кВ	9753	10 266	10 599	11 278	11 489
Всего ВЛ	11 910	12 565	12 852	13 617	13 905,2
КЛ-6-10-35	2107	2171	2245	2471	2513
КЛ-0,4 кВ	1158	1216	1280	1414	1596
Всего КЛ	3265,0	3387,0	3 525,1	3884,3	4109,6

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ КОМПЛЕКСОВ  
ФИЛИАЛОВ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2012 Г.**

1. Общая протяженность воздушных линий (ВЛ) электропередачи распределительных и высоковольтных электрических сетей по классам напряжения, в км (по цепям), % прироста за 2011 год

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	Всего, км	Прирост, %
1	«Абинскэлектросеть»	394	93	0	0,1	0	487,1	0
2	«Анапаэлектросеть»	226	6	32	0	0	264	0
3	«Апшеронскэлектросеть»	1425	147	7	0	0	1579	0,3
4	«Армавирэлектросеть»	506	31	55	0	0	592	0,2
5	«Белореченскэлектросеть»	490	0	80	0	0	570	0
6	«Геленджикэлектросеть»	148	21	56	0	1,2	226,2	2,3
7	«Горячеключэлектросеть»	434	10	132	0	0	576	0
8	«Гулькевичиэлектросеть»	190	33	19	0	0	242	1,3
9	«Ейскэлектросеть»	385	113	0	0	0	498	0,4
10	«Кореновскэлектросеть»	288	14	61	0	0	363	1,4
11	«Краснодарэлектросеть»	1691	28	370	0	0	2089	2,5
12	«Кропоткинэлектросеть»	277	60	4	8,9	25,4	375,3	9,3
13	«Крымскэлектросеть»	327	43	24	0	0	394	0
14	«Курганинскэлектросеть»	817	2	99	0	0	918	0,2
15	«Лабинскэлектросеть»	335	0	91	0	0	426	6,5
16	«Мостэлектросеть»	123	0	32	0	0	155	7,6
17	«Новокубанскэлектросеть»	269	0	89	0	0	358	4,0
18	«Новороссийскэлектросеть»	608	5	35	0	0	648	17,2
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	168	0	51	0	0	219	1,9
20	«Славянскэлектросеть»	875	5	126	0	0	1006	0,5
21	«Темрюкэлектросеть»	195	1	54	8,4	0	258,4	0
22	«Тимашевскэлектросеть»	275	0	77	5,2	0	357,2	0,8
23	«Тихорецкэлектросеть»	462	95	51	0	0	608	0
24	«Туапсеэлектросеть»	259	10	1	0	0	270	1,9
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	258	1	103	0	0	362	0
	Итого по компании	11 425	718	1649	22,6	26,6	13 905,2	2,1
	Прирост за 2011 год, %	1,3	1,7	1,0	0,4	0	4,4	

2. Общая протяженность кабельных линий (КЛ) 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	Всего	Прирост, %
1	«Абинскэлектросеть»	0	5,2	0	0	5,2	16,7
2	«Анапаэлектросеть»	51,3	120,4	182	0	353,7	4,4
3	«Апшеронскэлектросеть»	28,4	9,2	0,1	0	37,7	0
4	«Армавирэлектросеть»	132,2	206,7	23,8	0	362,7	2,2
5	«Белореченскэлектросеть»	20,6	0	37,8	0	58,4	1,0
6	«Геленджикэлектросеть»	42,8	109,6	123,2	0	275,6	17,0
7	«Горячеключэлектросеть»	8,8	0	4,9	0	13,7	28,0
8	«Гулькевичиэлектросеть»	22,7	21,0	3,9	0	47,6	0
9	«Ейскэлектросеть»	68	90	0	0	158	3,1
10	«Кореновскэлектросеть»	0	0	2,2	0	2,2	10,0
11	«Краснодарэлектросеть»	508	523,1	334,3	0	1 365,4	2,7
12	«Кропоткинэлектросеть»	30,3	90,9	0,7	0	121,9	0,7
13	«Крымскэлектросеть»	19	15	0	0	34	18,0
14	«Курганинскэлектросеть»	2,7	0	4,5	0	7,2	0
15	«Лабинскэлектросеть»	8,6	0	20,2	0	28,8	0
16	«Мостэлектросеть»	32,3	0	8,1	0	40,4	0
17	«Новокубанскэлектросеть»	5,3	0	2,6	0	7,9	3,9
18	«Новороссийскэлектросеть»	347,9	205	132	0	684,9	15,4
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	11,6	0	6,4	0	18	7,1
20	«Славянскэлектросеть»	2,3	0	4	0	6,3	0
21	«Темрюкэлектросеть»	18,6	0	6,8	0	25,4	0
22	«Тимашевскэлектросеть»	11,0	0	19,5	0,4	30,9	14,8
23	«Тихорецкэлектросеть»	32,7	66	18,3	0,2	117,2	11,2
24	«Туапсеэлектросеть»	189,6	114,3	0,5	0	304,4	0,2
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	1,6	0	0	0	1,6	100
26	Исполнительный аппарат	0	0	0,5	0	0,5	0
	Итого по компании	1596,3	1576,4	936,3	0,6	4109,6	5,8
	Прирост за 2011 год, %	12,9	2,0	1,7	0	16,6	

№ п/п	Наименование филиала	РП 6 кВ, шт.	РП 10 кВ, шт.	ТП 6/0,4 кВ, шт./МВА	ТП 10/0,4, шт./МВА	ПС 35 кВ, шт./МВА	ПС 110 кВ, шт./МВА	Прирост, % от шт.
1	«Абинскэлектросеть»	3	0	108/38,7	0	1/5,0	0	0
2	«Анапаэлектросеть»	0	10	32/19,7	104/102,6	0	0	5,8
3	«Апшеронскэлектросеть»	1	0	132/25,7	7/0,9	0	0	2,2
4	«Армавирэлектросеть»	4	3	225/74,4	71/21,2	1/32,0	0	0,7
5	«Белореченскэлектросеть»	0	3	0	129/41,7	0	0	9,1
6	«Геленджикэлектросеть»	6	8	137/81,9	68/53,1	0	1/2,5	5,3
7	«Горячеключэлектросеть»	0	2	10/1,6	111/25,8	0	0	0
8	«Гулькевичэлектросеть»	2	0	69/16,6	24/5,2	0	0	9,2
9	«Ейскэлектросеть»	8	0	203/66,4	0	0	0	0
10	«Кореновскэлектросеть»	1	4	8/1,8	80/19,4	0	0	24,0
11	«Краснодарэлектросеть»	31	19	495/318,3	707/362	0	0	20,3
12	«Кропоткинэлектросеть»	3	0	153/44,3	1/2,5	1/12,6	0	0
13	«Крымскэлектросеть»	2	0	101/26,7	41/7,1	0	0	0
14	«Курганинскэлектросеть»	0	0	0	117/21,5	0	0	3,5
15	«Лабинскэлектросеть»	0	5	0	110/27,7	0	0	2,7
16	«Мостэлектросеть»	0	1	0	56/13,7	0	0	7,5
17	«Новокубанскэлектросеть»	0	0	0	106/23,0	0	0	15,2
18	«Новороссийскэлектросеть»	7	18	179/79,5	169/100,3	0	0	14,8
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	0	0	0	56/20,4	0	0	5,7
20	«Славянскэлектросеть»	1	12	4/0,7	140/42,5	0	0	1,9
21	«Темрюкэлектросеть»	0	2	4/1,0	93/22,9 35/0,4 кВ: 2/0,5	1/6,3;	0	3,0
22	«Тимашевскэлектросеть»	0	2	0	127/37,0	1/10,0	0	2,4
23	«Тихорецкэлектросеть»	3	1	120/38,5	14/4,0	1/20,0	0	2,2
24	«Туапсеэлектросеть»	4	1	162/78,7	4/5,4	0	0	8,2
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	0	1	3/0,7	104/27,6	0	0	2,9
26	Исполнительный аппарат	0	0	0	1/2,0	0	0	0
	Итого по компании	76	92	2145/ 915,2	2440/ 990 35/0,4 кВ– 2/0,5	6/85,9	1/2,5	7,6%
	Прирост за 2011 год, %	0	12,2	3,3	11,8	0	0	

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

### ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА ОСНОВНЫЕ УСЛУГИ ОБЩЕСТВА

#### 2008 ГОД

Уровень напряжения	Ставка за услуги по содержанию электрических сетей, руб/МВт·ч	Ставка за компенсацию потерь электроэнергии в сетях, руб/МВт·ч	Тариф на передачу электроэнергии, руб/МВт·ч
ВН	289,00	0,27	289,27
СН1	484,25	11,54	495,79
СН2	641,02	89,18	730,20
НН	950,92	238,31	1 189,23

#### 2009 ГОД

Уровень напряжения	Ставка за услуги по содержанию электрических сетей, руб/МВт·ч	Ставка за компенсацию потерь электроэнергии в сетях, руб/МВт·ч	Тариф на передачу электроэнергии, руб/МВт·ч
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	1790,96
Двухставочный тариф			
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб/МВт·ч (без НДС)		руб/МВт·ч	690,95
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)		руб/МВт·ч	162 931,22
			2010 год
			2011 год

### ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

Категория заявителя	2010 год	2011 год
	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
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 15 до 30 кВт включительно	1241,50	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	1174,64	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	1097,40	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	1080,88	

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электриче-

ским сетям ОАО «НЭСК-электросети» на 2011–2012 годы, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10 000 кВА.



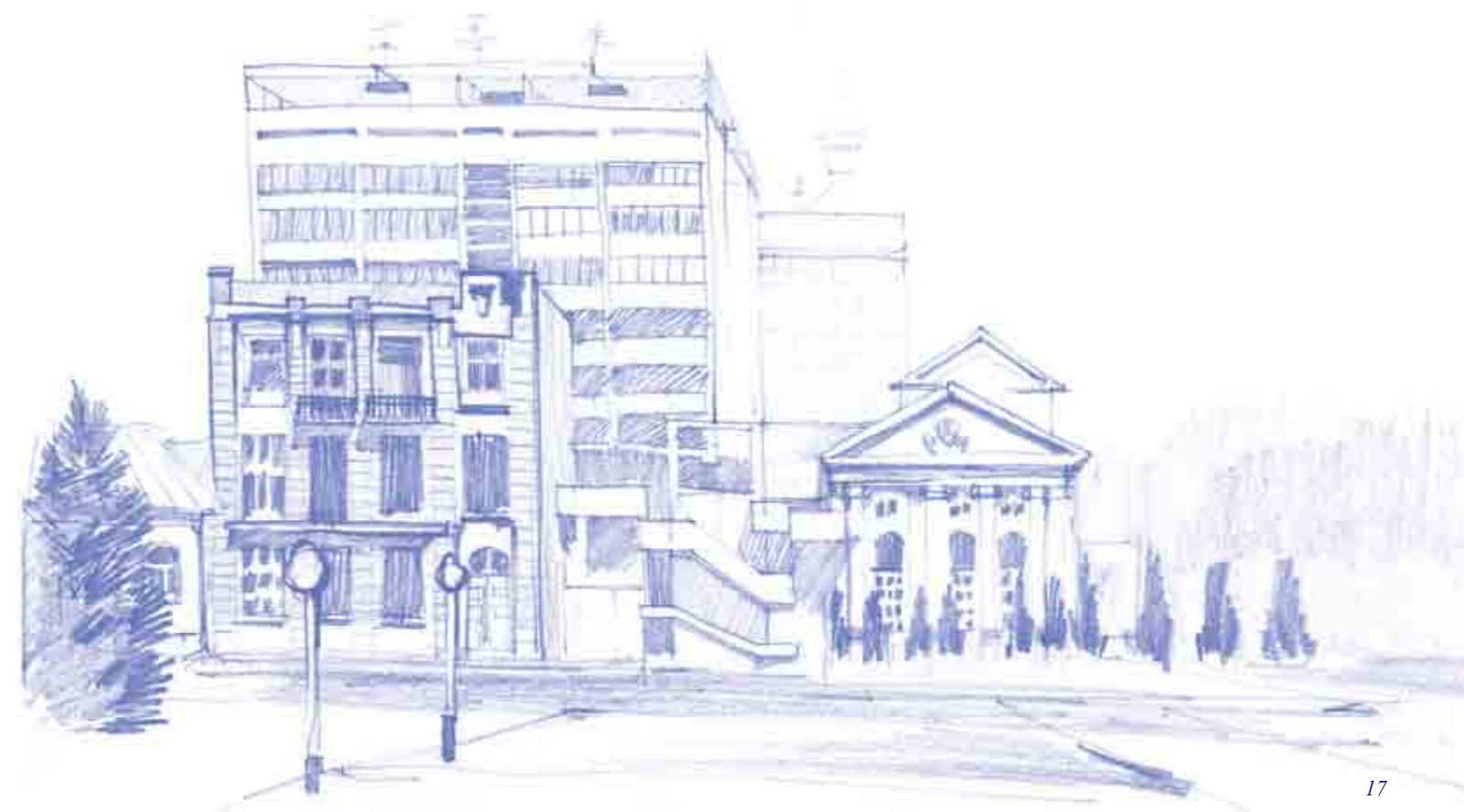
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка, руб/кВт (без НДС)
1	Ставка платы, в том числе:	767,697
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	666,08
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	—
1.3	Выполнение 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 годы (в ценах 2001 года, без НДС)

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, в расчете на каждую линию (руб.)	
3.1	Строительство 2БКРП на напряжение 10 (6) кВ с установкой до 14 ячеек	1 223 946
3.2	Строительство 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ с установкой до 20 ячеек КСО-298 MSM	3 573 666
3.3	Строительство 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ с установкой до 16 ячеек КСО-298 MSM	3 000 564
3.4	Строительство 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) от 2×250 до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	943 147
3.5	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) от 250 до 1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	875 848
3.6	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 250 до 630 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	133 740
3.7	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 63 до 160 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	76 230
3.8	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 25 до 40 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	71 921
3.9	Установка ячейки КРУ-10 (6) кВ	131 733
3.10	Установка ячейки в РУ-10 (6) кВ ТП (РП)	59 545

№ п/п	Перечень объектов строительства	Ставка
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)	
<b>Уровень напряжения – 10 (6) кВ</b>		
1.1	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)	810 844
1.2	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения до 3×(1×300)	754 461
1.3	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения до 3×(1×500) по кабельным сооружениям	1 383 664
1.4	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ с площадью поперечного сечения до (3×240)	714 072
<b>Уровень напряжения — 0,4 кВ</b>		
1.5	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)	448 959
1.6	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБ6Шнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее)	713 628
1.7	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям	109 540
1.8	Прокладка четырех труб d = 225 мм методом горизонтально-направленного бурения	3 285 642
1.9	Прокладка трех труб d = 225 мм методом горизонтально-направленного бурения	2 751 657



# ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

## ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЯ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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.

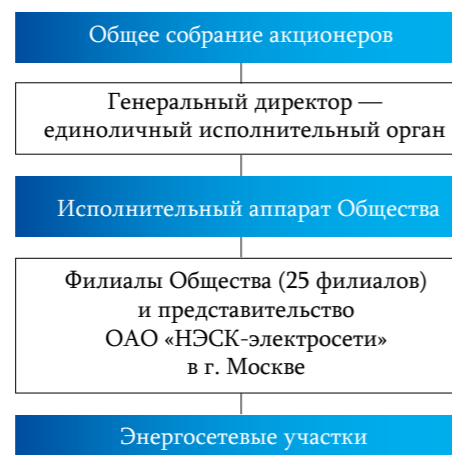
ОАО «НЭСК-электросети» с первых дней своего существования является одной из лидирующих электросетевых компаний региона.

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

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

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 учет в налоговом органе юридического лица
29.12.2007	Создано 25 филиалов компании в следующих городах: Апшеронске, Абинске, Анапе, Белореченске, Геленджике, Гулькевичах, Ейске, Кропоткине, Крымске, Лабинске, Новокубанске, Приморско-Ахтарске, Славянске-на-Кубани, Темрюке, Тимашевске, Тихорецке, Туапсе, Усть-Лабинске, пос. Мостовском, Краснодаре, Курганинске, Кропоткине, Горячем Ключе
11.08.2008	ОАО «НЭСК-электросети» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе
19.10.2010	По приказу № 888НС был создан филиал «Армавирэлектросеть»
2011	Принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделяемого из ОАО «НЭСК»

## СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА



# МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ



Миссией ОАО «НЭСК-электросети» является: рост стоимости компании и ее активов, повышение эффективности и прозрачности деятельности компании.

## ОСНОВНЫМИ СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ЦЕЛЯМИ И ЗАДАЧАМИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЯВЛЯЮТСЯ:

- достижение целей реформирования коммунальной электроэнергетики Краснодарского края;
- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии;
- обеспечение баланса интересов собственников компании: мажоритарных, миноритарных акционеров и других заинтересованных сторон;
- повышение инвестиционной привлекательности компании в целях создания условий для привлечения частных инвестиций;

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

## 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 обеспечения конкурентоспособности и эффективности деятельности.

Для достижения генеральной цели акционерами ОАО «НЭСК-электросети» ставятся следующие цели, решение которых позволит Обществу прийти к желаемому результату:

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

— повышение уровня устойчивости финансово-экономического положения ОАО «НЭСК-электросети» за счет организации мер по обеспечению платежной дисциплины потребителей, эффективной работы на оптовом рынке энергии, принятию необходимых тарифных решений, соответствующих интересам Общества и учитывающих имеющиеся риски, совершенствованию управления финансовыми ресурсами;

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

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

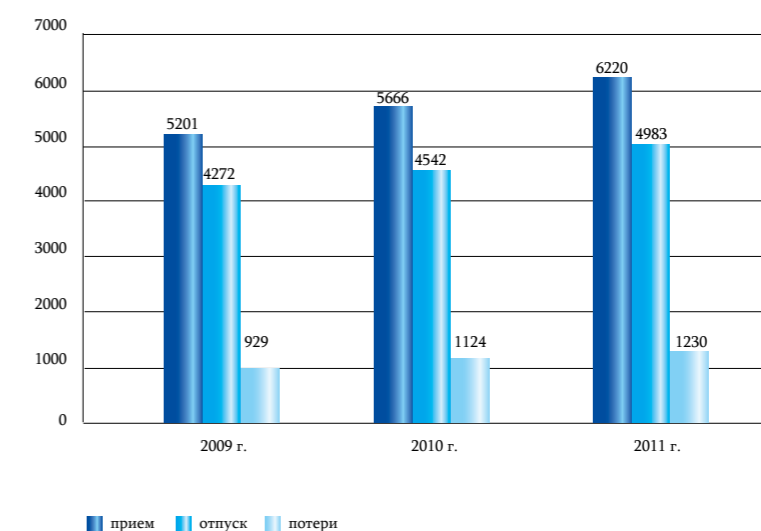
— поддержание положительного имиджа, формирование конструктивных взаимоотношений и получение поддержки со стороны государственных структур;

— осуществление мероприятий по реконструкции и обновлению всего электросетевого имущества.

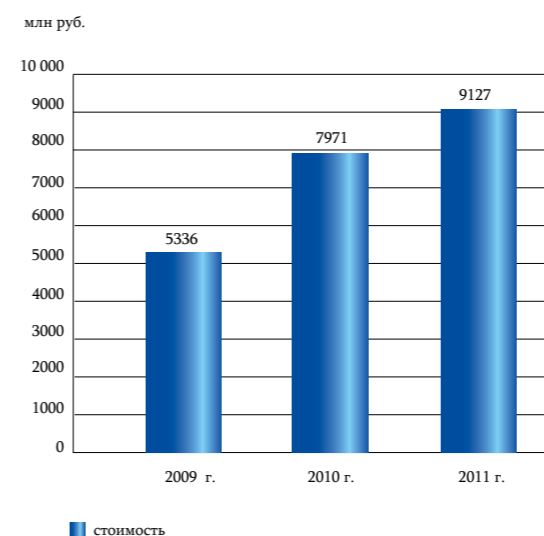
# ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

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

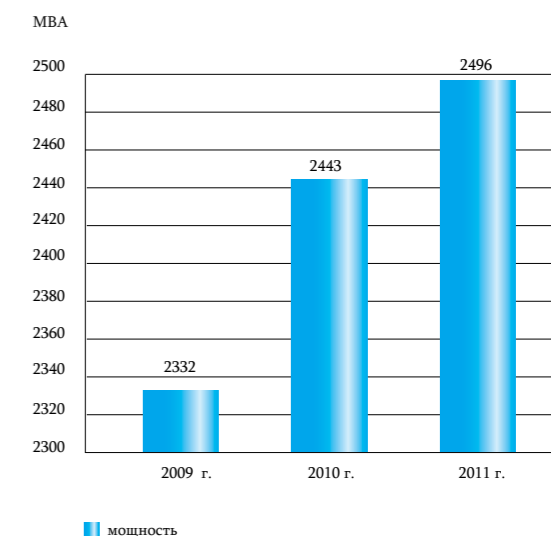
### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ПРИЕМ, ОТПУСК, ПОТЕРИ)



## СТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ



## ПРИСОЕДИНЕННАЯ МОЩНОСТЬ



## СЕРТИФИКАЦИЯ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В течение 2011 года в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» были продолжены работы по обязательной сертификации электроэнергии на 159 центрах питания (центр питания — это распределительное устройство вторичного напряжения 6—10 кВ подстанции 35—110 кВ, далее — ЦП). Срок действия сертификата — 3 года. По результатам данных работ получено 23 сертификата соответствия на 116 ЦП. Не прошли сертификацию 43 ЦП. Прежде всего, это связано с увеличением приема электроэнергии в сеть филиалов в 2011 году при неизменной пропускной способности электросетевого комплекса, что в целом привело к снижению напряжения в распределительной сети и у потребителей. Прохождение летнего максимума на проведение сертификационных испытаний практически влияния не оказывает. По договоренности с органом по сертификации, с целью недопущения искажения измеряемых параметров и возможного получения отрицательных результатов в данный период в график сертификационных испытаний включается мини-

мальное количество ЦП. Повторная сертификация по ЦП, не прошедших сертификационные испытания, влечет за собой только дополнительные затраты Общества на данные сертификационные испытания.

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 реализовываться в рамках производственных и инвестиционных программ.

В 2010 году сертификационные испытания проводили по 98 ЦП, из них получены сертификаты на 71 ЦП. По ЦП не прошедшие сертификацию были разработаны корректирующие мероприятия. В результате их выполнения в 2011 году повторную сертификацию из 27 ЦП прошло 19 ЦП.

## ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ (НЕДОПУЩЕНИЮ) ПОТЕРЬ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТЬ. ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ПОТЕРЬ В 2011 ГОДУ

Основные причины сверхнормативных потерь в 2011 году не изменились по сравнению с прошлым годом. Наряду с технологическими потерями по-прежнему остаются три основные части коммерческой составляющей потерь.

1. Потери от недоучета электроэнергии. Это использование электросчетчиков с истекшим сроком эксплуатации, несовершенство схем учета, баз данных по потребителям и т.д.

Суммарные сверхнормативные потери по данной причине могут составлять до 49 млн кВт·ч., или 130 млн. руб. в стоимостном выражении, что составляет 27,4% коммерческих потерь электрической энергии.

2. Потери в сетях смежных сетевых организаций и внутридомовых сетях, принятые компанией на себя, в первую очередь это потери во внутридомовых сетях многоквартирных домов.

За 2011 год потери по компании могут составить более 40 млн кВт·ч., или 106,3 млн руб. в стоимостном выражении, что составляет 22,3% коммерческих потерь электрической энергии.

3. Хищения электроэнергии. Объем невыявленных хищений оценить гораздо труднее, но, по нашим оценкам, он может составлять до 90 млн кВт·ч в год, или 239,2 млн руб. в стоимостном выражении, что составляет 50,3% коммерческих потерь электрической энергии. Рост тарифов, и прежде всего для юридических лиц, стимулирует потребителей к противоправным действиям с узлами учета или вообще потреблению без договора.

Мероприятия по снижению (недопущению) потерь, проведенные компанией в 2011 году:

1. Произведена замена более 43,9 тыс. электросчетчиков устаревших типов, у которых закончился срок эксплуатации.

2. За счет средств Общества установлено 443 общедомовых узла учета.

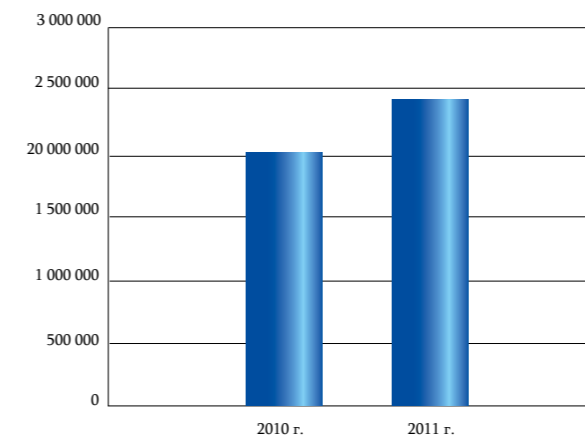
3. В целях организации проведения пофидерного анализа для локализации очагов потерь дополнительно к имеющимся 1796 узлам технического учета на ТП и РП филиалов в 2011 году было установлено 379 новых узлов.

4. Практически завершено оснащение филиалов измерительным оборудованием и эталонными счетчиками для проведения технических проверок узлов учета потребителей. Централизованно приобретено 10 измерительных приборов (СЕ-601, СЕ-602, LKZ-700, энергомонитор 3.3Т1) на общую сумму 820 тыс. руб.

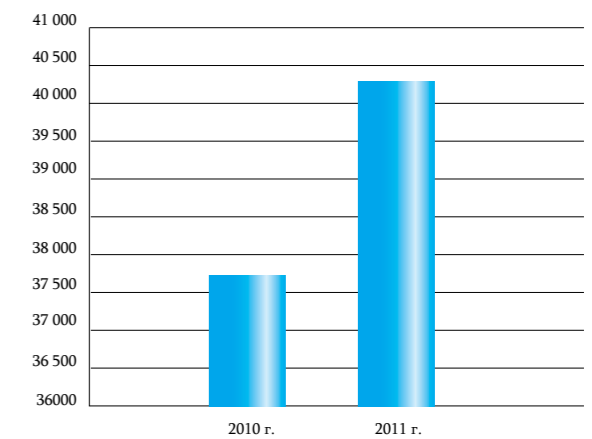
5. Количество технических проверок узлов учета по юридическим лицам выросло по сравнению с 2010 годом на 7% и составило 40 342 шт. Всего проведено более 139,6 тыс. технических проверок узлов учета потребителей.

Общий объем проведенных контрольных съемов по быту составил 2232 тыс. шт. По юридическим лицам объем проведенных контрольных съемов за 2011 год составляет более 190 тыс.

## КОНТРОЛЬНЫЕ СЪЕМЫ



## ТЕХНИЧЕСКИЕ ПРОВЕРКИ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ



6. С целью предотвращения хищения электроэнергии было приобретено и установлено:

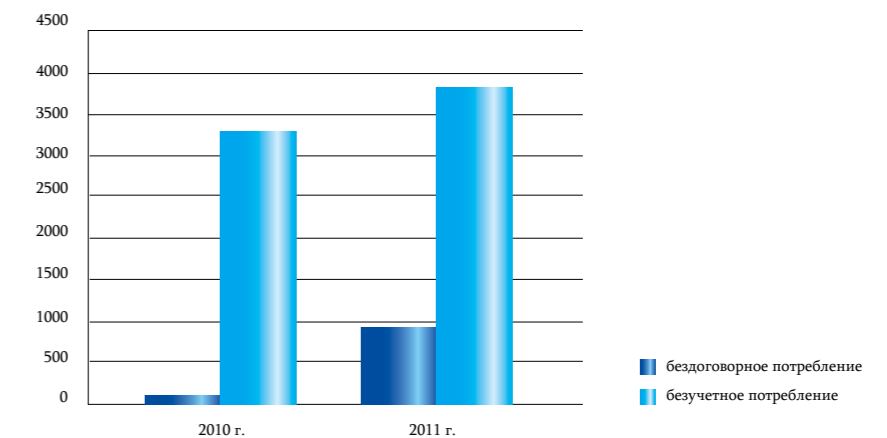
— 621 электросчетчик с дополнительным датчиком мощности (ДДМ);

— 1138 выносных пунктов учета, в том числе с радиомодулями МИРТ;

— комплектование существующих узлов учета радиомодулями МИРТ.

7. За 2011 год составлено 3832 акта о безучетном потреблении электроэнергии, что превышает показатели 2010 года на 13%. Из них 2834 акта на абонентов быта, 998 на потребителей-юридических

лиц. Включено в полезный отпуск по составленным актам 13,8 млн кВт·ч, это на 30% больше, чем в 2010 году. Также составлено 1687 актов о бездоговорном потреблении, что превышает аналогичные показатели прошлого года на 84%. Оплаченный объем бездоговорной потребленной электроэнергии составляет более 13,7 млн кВт·ч., на сумму более 61,5 млн руб. Объем оплаченного неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления составляет 11,5% от общих ориентировочных потерь компании от хищения электроэнергии.



8. При подготовке филиалов к летнему максимуму нагрузок для недопущения перерывов в энергообеспечении по перегрузке линий 0,4 кВ был приобретен 871 счетчик с возможностью ограничения по мощности типа «Матрица» и «Меркурий», что позволило стабилизировать напряжение сети в допустимых ГОСТ 13109-97 значениях.

9. В рамках программы энергосбережения, вошедшей в инвестиционную программу 2011 года, было запроектировано и выполнено строительство

по объектам «Создание систем дистанционного контроля учета электропотребления и мощности» в филиалах «Лабинскэлектросеть» и «Краснодарэлектросеть» на общую сумму 25,24 млн руб.

Кроме того, в филиале «Краснодарэлектросеть» за счет средств бюджета компании на объекте НСТ «Садовод» построена система контроля учета электропотребления на сумму 3,73 млн руб. (368 потребителей).

# ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

ЭНЕРГИЯ КУБАНСКИХ ГОРОДОВ



*Расул Хамитович Хаджиев,  
заместитель генерального директора*

## ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА

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

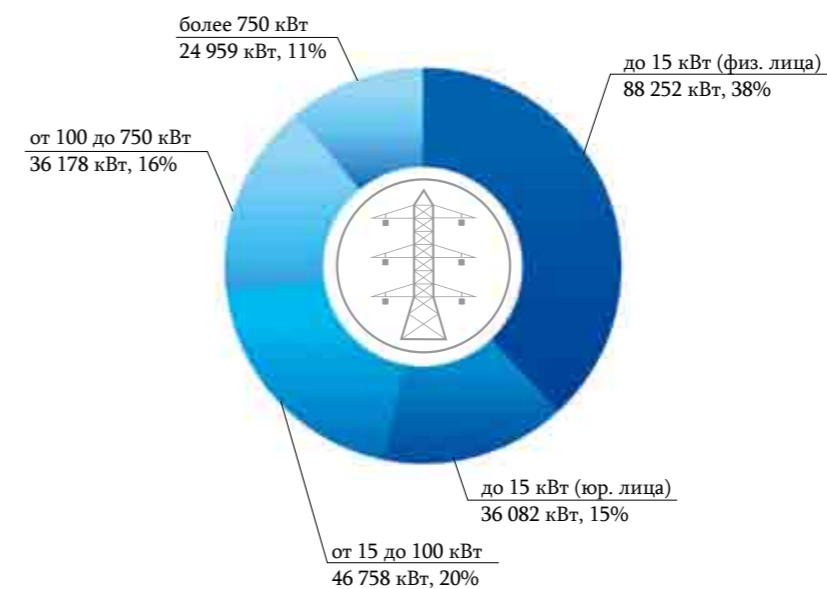
1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.
3. 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](http://www.nesk-elseti.ru).

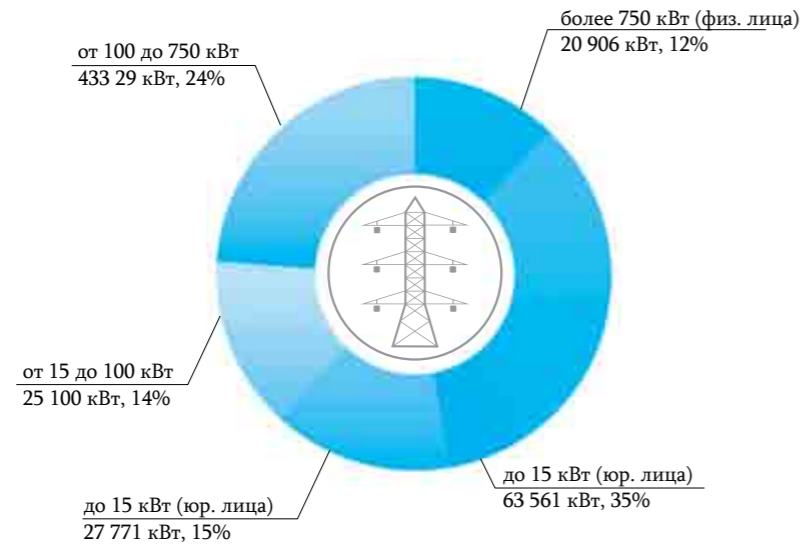
Объем спроса потребителей на технологическое присоединение.

В 2011 году Общество заключило 14 742 договора на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на общую мощность 232 235 кВт. Рост присоединяемой по технологическим присоединениям мощности по сравнению с 2010 годом составил 28,6%. Максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам технологического присоединения произошел в категории заявителей с максимальной присоединяемой мощностью от 15 до 100 кВт. По сравнению с 2010 годом в данной категории прирост составил 86,2%. Для справки: в 2010 году максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам произошел для договоров в этой же категории и по сравнению с 2009 годом составил 82%.

## СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2011 ГОД (ПО МОЩНОСТИ)



### СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2010 ГОД (ПО МОЩНОСТИ)

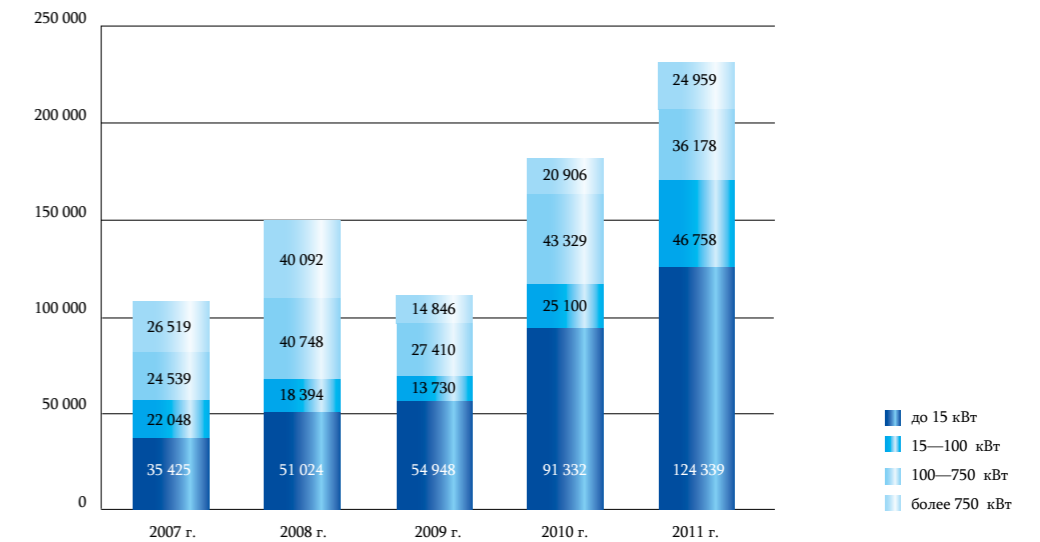


### ОБЪЕМ ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПО ФИЛИАЛАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2011 ГОД

Филиал	Кол-во заключенных договоров	Максимальная присоединяемая мощность, кВт	Прирост мощности, % к уровню 2010 г.
«Краснодарэлектросеть»	3 664	85 298	49,2
«Новороссийскэлектросеть»	1 821	27 715	72,0
«Геленджикэлектросеть»	1 292	23 976	-7,7
«Анапаэлектросеть»	812	16 473	-12,3
«Армавирэлектросеть»	626	8 021	
«Крымскэлектросеть»	408	5 370	49,8
«Ейскэлектросеть»	536	5 310	24,7
«Тимашевскэлектросеть»	460	4 584	84,1
«Славянскэлектросеть»	355	4 216	-8,3
«Кропоткинэлектросеть»	272	4 098	0,3
«Горячключэлектросеть»	309	4 088	19,1
«Тихорецкэлектросеть»	349	3 804	-19,2
«Туапсеэлектросеть»	275	3 796	-32,4
«Кореновскэлектросеть»	423	3 707	35,5
«Лабинскэлектросеть»	311	3 615	-14,7
«Белореченскэлектросеть»	562	3 571	13,1
«Апшеронскэлектросеть»	381	3 570	27,0
«Темрюкскэлектросеть»	188	3 449	1,6

«Усть-Лабинскэлектросеть»	285	2 757	14,7
«Гулькевичэлектросеть»	232	2 724	2,2
«Новокубанскэлектросеть»	253	2 705	200,3
«Мостэлектросеть»	179	2 508	241,9
«Курганинскэлектросеть»	231	2 405	20,0
«Абинскэлектросеть»	292	2 307	-28,3
«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	226	2 167	43,5
<b>Итого</b>	<b>14 742</b>	<b>232 235</b>	<b>28,6</b>

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



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 выполняется ОАО «НЭСК-электросети» по тарифу на технологическое присоединение в зависимости от конкретных технических условий, согласно Приложению № 2 к приказу РЭК № 16/2011-э.

В 2011 году 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 №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 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 уязвимых категорий 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.

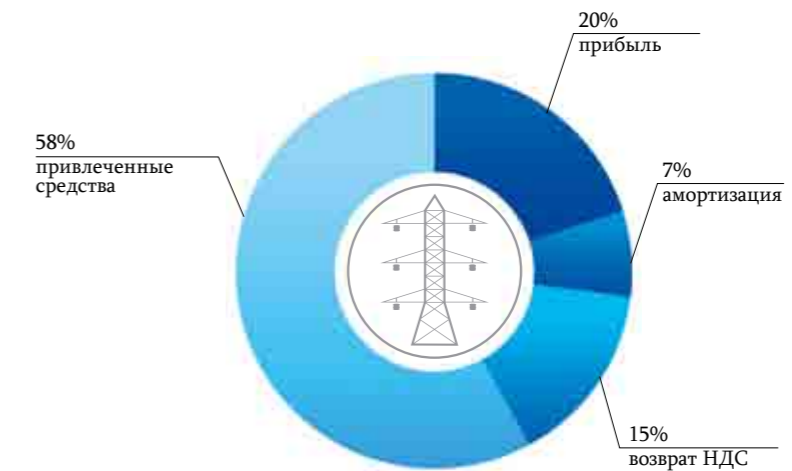
Всего за 2011 год в ОАО «НЭСК-электросети» было принято заявок от потребителей 15 953, заключено договоров на технологическое присоединение 14 742, что превышает показатели предыдущего года на 28,9 и 30,6% соответственно.

В 2011 году Обществом планируется внедрение принципа единого окна и соответствующих структур в крупных филиалах ОАО «НЭСК-электросети», что позволит улучшить качество работы с клиентами.

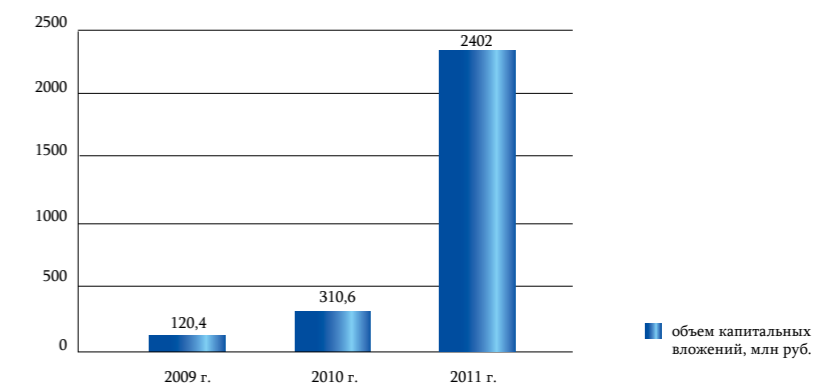
Жалобы и обращения клиентов Общества принимаются как в письменном виде, так и посредством сети Интернет через корпоративный сайт ОАО «НЭСК-электросети».

## ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2011 ГОД

Основные результаты инвестиционной деятельности Общества в 2011 году



## ДИАГРАММА 2 ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2009—2011 ГГ. ПРОГРАММЫ ЗА 2011 ГОД



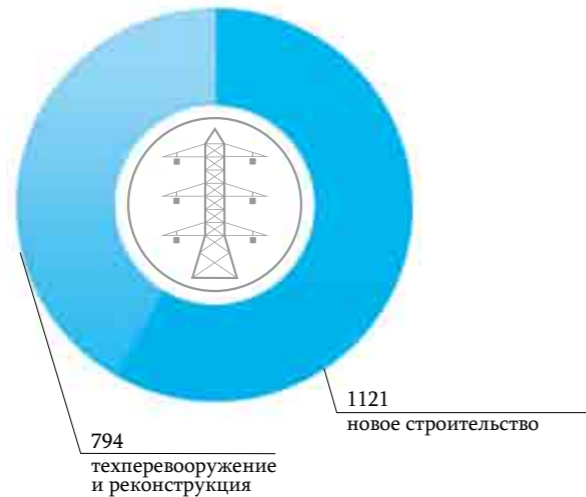
Рост объемов финансирования по инвестиционной деятельности обусловлен увеличением тарифов на регулируемые виды деятельности. Освоение капитальных вложений составило в объеме 1915 млн руб.

## СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Выполнение мероприятий по инвестиционной программе 2011 года осуществлялось за счет тарифа по передаче электроэнергии и средств по технологическому присоединению потребителей.

Фактическое освоение капитальных вложений Общества в отчетном году составило 1915 млн руб., или 87% от плановой величины.

### СТРУКТУРА ОСВОЕННЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2011 ГОДУ, МЛН РУБ.



По инвестиционной программе 2011 года построено:

- трансформаторных подстанций (ТП) 111 единиц общей мощностью 50 МВА в городах Анапе, Апшеронске, Белореченске, Геленджике, Горячем Ключе, Гулькевичихах, Кореновске, Краснодаре, Кропоткине, Крымске, Лабинске, пос. Мостовском, Новокубанске, Новороссийске, Приморско-Ахтарске, Славянске, Темрюке, Тимашевске, Тихорецке, Туапсе, Усть-Лабинске;

- 143 км воздушных линий электропередачи 10—0,4 кВ в городах Анапе, Геленджике, Горячем Ключе, Гулькевичихах, Кореновске, Краснодаре, Кропоткине, Крымске, Лабинске, пос. Мостовском, Новокубанске, Новороссийске, Приморско-Ахтарске, Славянске, Темрюке, Тимашевске, Тихорецке, Туапсе;

- 63 км кабельных линий электропередачи 10—0,4 кВ в городах Анапе, Армавире, Белореченске, Геленджике, Краснодаре, Новороссийске, Тимашевске.

Проведена реконструкция по 161 объекту, в том числе:

- 54 единицы ТП с заменой оборудования общей мощностью 30 МВА в городах Абинске, Анапе, Горячем Ключе, Гулькевичихах, Кореновске, Краснодаре, Кропоткине, Курганинске, Приморско-Ахтарске, Славянске, Темрюке, Тимашевске, Тихорецке, Усть-Лабинске;

- 102 км воздушных линий электропередачи 10—0,4 кВ в городах Анапе, Апшеронске, Армавире, Белореченске, Геленджике, Горячем Ключе, Краснодаре, Новокубанске, Приморско-Ахтарске, Славянске, Темрюке, Тимашевске, Тихорецке, Туапсе, Усть-Лабинске;

- 48,5 км кабельных линий электропередачи 10—0,4 кВ в городах Анапе, Армавире, Краснодаре.

Выполнены проектно-изыскательские работы будущего периода по 58 объектам. В 2011 году введено в эксплуатацию 118 единиц трансформаторных подстанций общей мощностью 47 МВА, в том числе прирост составил 28 МВА. Введено в эксплуатацию линий электропередачи 10—0,4 кВ всего 201 км, в том числе новых линий 111 км.

Заклучены договоры для выполнения технологического присоединения потребителей в сумме 321,3 млн руб. Проавансировано подрядным организациям за 2011 год 59 млн руб.

Реализация мероприятий по инвестиционной программе позволило 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.

## ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2012 ГОД

Региональной энергетической комиссией — департаментом цен и тарифов Краснодарского края принято решение об учете в составе тарифов 2012 года расходов на выполнение инвестиционной программы в объеме 670 млн руб. Программа сформирована и направлена в марте месяце на согласование, но на сегодняшний день не утверждена.

Предлагаемая инвестиционная программа по строительству и реконструкции электросетевых объектов ОАО «НЭСК-электросети» на 2012 год направлена на:

- осуществление технологических присоединений потребителей, которые подали заявки в период 2010—2011 годов;

- решение вопросов по энергоснабжению перспективных инвестиционных площадок для дальнейшего развития инфраструктуры муниципальных образований и экономики Краснодарского края в целом;

- решение вопросов по повышению надежности бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества;

- решение проблем по повышению пропускной способности головных участков по городам Краснодарского края;

- повышение уровня надежности и качества электроснабжения городов;

- внедрение новых технологий и оборудования;

- обеспечение надежности и эффективности работы системы электроснабжения городов края;

- обеспечение соблюдения интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.





Политика ОАО «НЭСК-электросети» в области закупочной деятельности регламентируется Стандартом ОАО «НЭСК-электросети» по выбору поставщиков товаров, работ и услуг, а также регулируется Федеральным законом № 94-ФЗ от 21.07.2005 «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», ст. 18. Федерального закона № 135-ФЗ от 26.07.2006 «О защите конкуренции».

Закупочная деятельность ОАО «НЭСК-электросети» осуществляется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств ОАО «НЭСК-электросети», обеспечения конкурентности отбора контрагентов, для формирования затрат с экономически обоснованным размером (приобретение продукции по рыночным ценам). Закупочная деятельность ведется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупщиками 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;

## СПОСОБЫ ВЫБОРА ПОСТАВЩИКА

1. Поставщики продукции и оборудования, поставщики строительно-монтажных работ и работ по проектированию электросетевого комплекса, а также специализированных услуг отбираются путем проведения квалификационного отбора с последующим проведением выбора поставщика посредством закрытого конкурса.

2. Поставщики продукции общего назначения, электротехнического направления, носящие характер разовых закупок, отбираются путем проведения открытого конкурса либо запроса котировок, в зависимости от бюджета закупки.

3. При бюджете закупки от 150 тыс. до 1 млн руб. поставщики продукции общего назначения, электротехнического направления, носящие характер разовых закупок, отбираются путем запроса котировок.

4. При бюджете закупки свыше 1 млн руб. постав-

подготовленных кадров для проведения закупок; налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение).

Разрешение на проведение закупок продукции, контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Единой закупочной комиссией, которая формируется приказом 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.neskelseti.ru](http://www.neskelseti.ru), в СМИ «Кубанские новости», что позволяет успешно решать разнообразные экономические вопросы, в остальных случаях согласно требованиям, изложенным в Положении о закупках.

Основным принципом 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:

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

щники продукции общего назначения, электротехнического направления, носящие характер разовых закупок, отбираются путем проведения открытого конкурса.

5. 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 2011 году проведено конкурсных процедур на сумму 5,8 млрд руб., из которых:

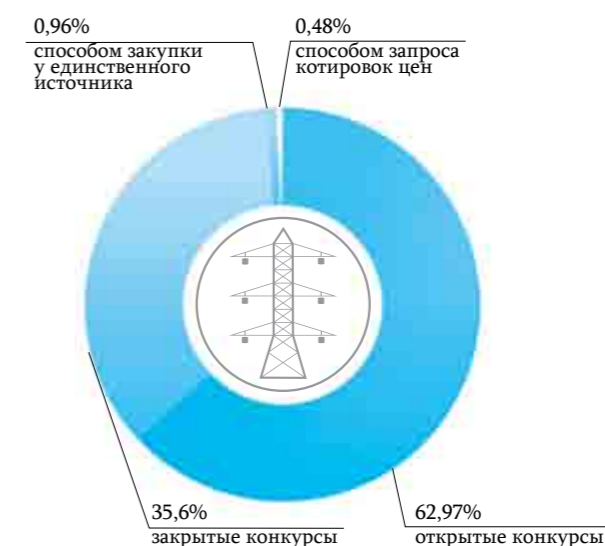
1) открытых конкурсов ориентировочно на сумму 3 млрд. руб., что составляет 62,97% от общей суммы.

2) закрытых конкурсов ориентировочно на сумму 2 млрд руб., что составляет 35,60% от общей суммы;

3) проведение конкурсных процедур способом закупки у единственного источника составило ориентировочно 55 млн руб., что составляет 0,96% от общей суммы;

4) конкурсных процедур способом запроса котировок цен составило ориентировочно 27 млн руб., что составляет 0,48% от общей суммы.

## КОНКУРСНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ЗА 2011 ГОД



## ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ

### ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2008—2011 ГГ.

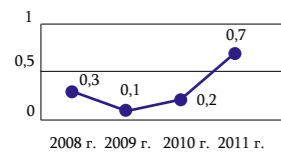
Ремонт электрооборудования	2008	2009	2010	2011
ВЛ-110-35 кВ	0,3 млн руб. (4,4 км)	0,1 млн руб. (9 км)	0,2 млн руб. (9 км)	0,7 млн руб. (9 км)
ВЛ-10-6 кВ	5,4 млн руб. (903 км)	3,6 млн руб. (1065 км)	4 млн руб. (980 шт.)	4 млн руб. (1000 км)
ВЛ-0,4 кВ	40,3 млн руб. (3000 км)	41 млн руб. (3235 км)	57 млн руб. (4000 шт.)	42 млн руб. (3430 км)
КЛ-10-6 кВ	26 млн руб. (283 км)	22,5 млн руб. (405 км)	26,8 млн руб. (765 км)	25,2 млн руб. (1130 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)
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.)
Ремонт зданий и сооружений ТП, РП	17 млн руб. (123 шт.)	13 млн руб. (128 шт.)	11,4 млн руб. (133 шт.)	16,5 млн руб. (256 шт.)

Ремонт зданий и сооружений административно-производственных		11 млн руб. (12 шт.)	20 млн руб. (6 шт.)	42,5 млн руб. (67 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.)
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.)

**ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

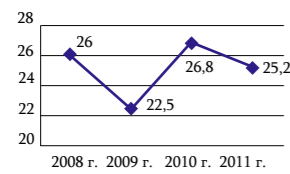
**ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

ВЛ-110-35 кВ, млн руб.



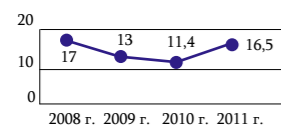
ВЛ—110—35 кВ

КЛ-10-6 кВ, млн руб.



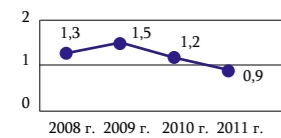
КЛ—10—6 кВ

Ремонт зданий и сооружений ТП, РП, млн руб.



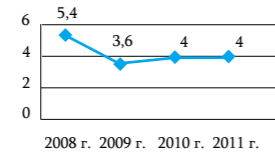
ремонт зданий и сооружений ТП, РП

Ремонт масл. выключателей



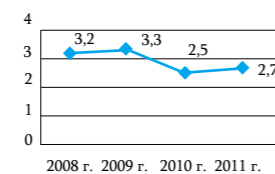
ремонт масл. выключателей

ВЛ-10-6 кВ, млн руб.



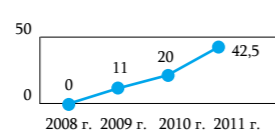
ВЛ—10—6 кВ

КЛ-0,4 кВ, млн руб.



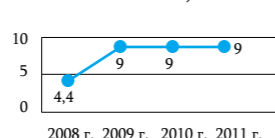
КЛ—0,4 кВ

Ремонт зданий и сооружений адм., млн руб.



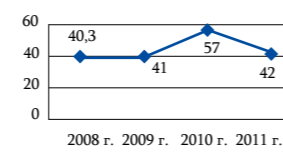
ремонт зданий и сооружений адм.

ВЛ-110-35 кВ, км



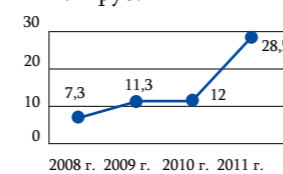
ВЛ—110—35 кВ

ВЛ-0,4 кВ, млн руб.



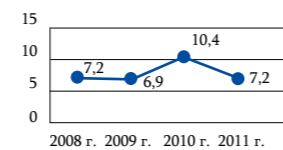
ВЛ—0,4 кВ

Эл. оборуд. ТП, РП, млн руб.



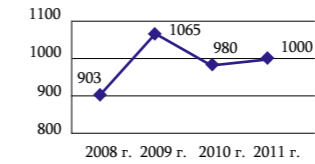
эл. оборуд. ТП, РП

Ремонт трансформаторов



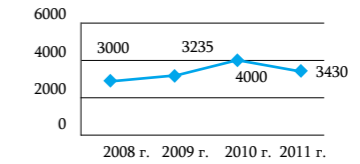
ремонт трансформаторов

ВЛ-10-6 кВ, км



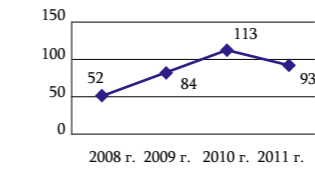
ВЛ—10—6 кВ

ВЛ-0,4 кВ, км



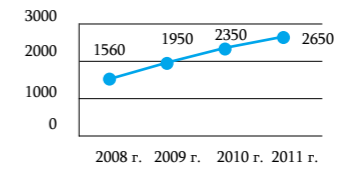
ВЛ—0,4 кВ, км

КЛ-0,4 кВ, км



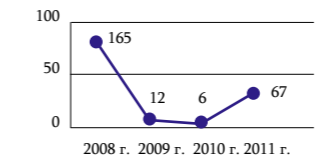
КЛ—0,4 кВ

Эл. оборуд. ТП, РП



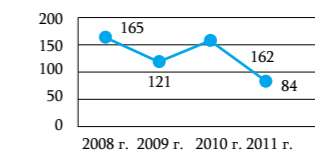
эл. оборуд. ТП, РП

Ремонт зданий и сооружений адм.



ремонт зданий и сооружений

Ремонт трансформаторов



ремонт трансформаторов

Произведено внедрение следующих программных продуктов:

1. Lync 2010 на nesk-elseti.ru (объединенные коммуникации).
2. SCOM и SCCM 2007 (мониторинг серверной инфраструктуры и управление ПО на клиентских машинах).
3. Инфраструктура WSUS (централизованное обновление Windows).
4. ForeFront EndPoint Protection (клиентский антивирус).
5. Миграция с ISA 2006 на TMG 2010 (прокси-сервер и межсетевой экран).
6. Реализована TS Easy Print на терминальных серверах.
7. Виртуализованы 100% серверов.

8 филиалов включены в корпоративную сетевую инфраструктуру (установлены и настроены RODC (Read Only Domain Controller) — контроллер домена с режимом «только чтение», компьютеры включены в домен:

- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Апшеронск-электросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Мостэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Геленджик-электросеть»;

## СРЕДСТВА СВЯЗИ И ТЕЛЕМЕХАНИКИ

Основные затраты: на приобретение средств связи, ремонт и техническое обслуживание в 2011 году составили порядка 4 млн руб.;

на оплату услуг всех видов связи — порядка 17 млн. руб.

Для сокращения затрат на услуги связи начаты работы по объединению филиалов Общества в единую информационную сеть (КСПД). На 31.12.2011 в двух филиалах — «Ейскэлектросеть» и «Мостэлектросеть» — установлены современные IP-станции Asterisk и соединены по корпоративной сети передачи данных (КСПД) с исполнительным аппаратом.

Проведена (составлен реестр собственников ВОЛС, собраны данные эксплуатируемых опор ВЛ 0,4-6-10 кВ, задействованных в подвесе ВОЛС и линий ЛПВ) инвентаризация волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) и линий проводного вещания (ЛПВ), размещенных на опорах ВЛ-0,4-6-10 кВ. Создана комиссия по рассмотрению заявок сторонних организаций о выдаче разрешений на размещение ВОЛС и ЛПВ на опорах ВЛ-0,4-6-10 кВ и разработаны регламенты взаимодействия между структурными подразделениями исполнительного

- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Усть-Лабинскэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Новоросийскэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Абинскэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Новокубанскэлектросеть».

- IP-телефония в двух филиалах:
  - Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Мостэлектросеть»;
  - Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть».

Построена и передана в аренду СКС (структурированная кабельная система) на пяти объектах в филиалах:

- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть»;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодар-электросеть» по ул. Симферопольской;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодар-электросеть» по ул. Стасова;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодар-электросеть» по ул. Леваневского;
- Филиал ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодар-электросеть» по ул. Котовского.

аппарата ОАО «НЭСК-электросети» и компаниями ООО «Поставщик коммерческой информации», ООО «Связьэнерго».

В соответствии с планом 2011 года проводилась замена устаревших и неисправных радиостанций (радиостанции используются диспетчерами филиалов ОАО «НЭСК-электросети» для ведения оперативных переговоров на разрешенных радиочастотах), приобретено новых радиостанций 109 шт.

Оснащены новыми радиостанциями Motorola 13 филиалов.

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

В 2011 году техническое обслуживание и ремонт средств радиосвязи в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» производились организацией ООО «Радиосвязь».

ООО «Радиосвязь» выполнило работы согласно плану, замечаний на качество работы нет.

В целях повышения оперативности информирования населения Краснодара об аварийных ситуациях для филиала («Краснодарэлектросеть») было приобретено оборудование голосовых объявлений (установлено в мини-АТС филиала, запись опера-

тором производится во время аварийных отключений. Ранее в филиале был установлен автоинформатор, позволяющий записывать меньшее количество объявлений), позволяющее производить до 30 аудиозаписей с возможностью выбора объявления.

## НЕДОСТАТКИ В РАБОТЕ ФИЛИАЛОВ В 2011 ГОДУ

В 22 филиалах отсутствуют профессиональные специалисты связи (основные функции специалиста связи: оперативное и техническое обслуживание действующего оборудования СДТУ, проведение лабораторных и системных испытаний, контроль за качеством выполнения пусконаладочных работ, контроль за строительством новых объектов СДТУ, устранение повреждений и восстановление

СДТУ) (радиосвязь, сотовая связь, проводная связь), информация приведена в разделе «Недостатки филиалов». Функцию ответственного за связь выполняют либо начальники ОДС, либо иные лица по совместительству, вследствие чего вопросы организации связи в филиале отходят на второй план, снижается качество эксплуатации и обслуживания оборудования.

## ЗАДАЧИ НА 2012 ГОД

1. Продолжение обновления парка радиостанций в филиалах.
2. Получение разрешения на использование полосы радиочастот 5650—6425 МГц фиксированного беспроводного доступа.

3. Совершенствование системы оповещения единой диспетчерской службы Краснодара 112.
4. Объединение филиалов Общества в единую корпоративную информационную сеть.



# ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

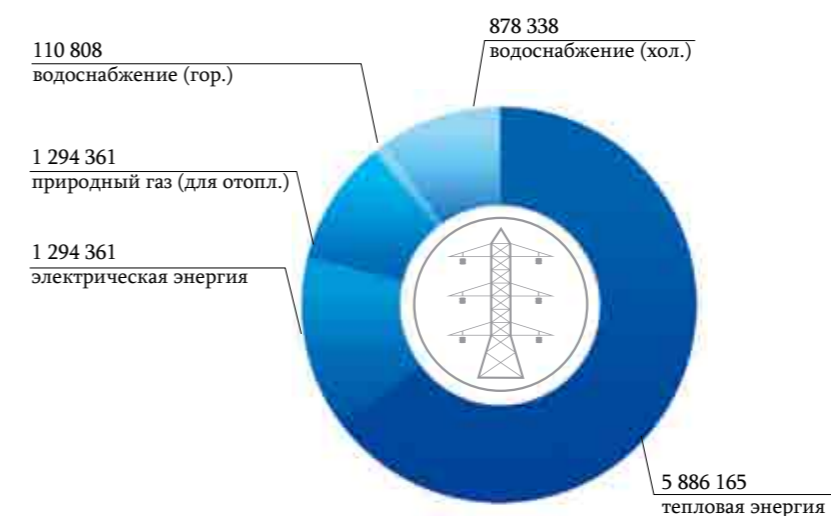


Людмила Алексеевна Головаха,  
директор по общим вопросам

## ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2011 ГОД

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт за 2011 год
1	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего, в т.ч.:	тыс. руб.	9 071 598
1.1	Электрическая энергия	руб. кВт·ч	1 294 361 4 846 514
1.2	Тепловая энергия	руб. Гкал	5 886 165 264 173
1.3	Водоснабжение (холодное)	руб. м³	878 338 30 152,4
1.4	Водоснабжение (горячее)	руб. м³	110 808 866,46
1.5	Природный газ (для отопления)	руб. м³	926 321 211 620

## ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ, ТЫС. РУБ.



# КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

## ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

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

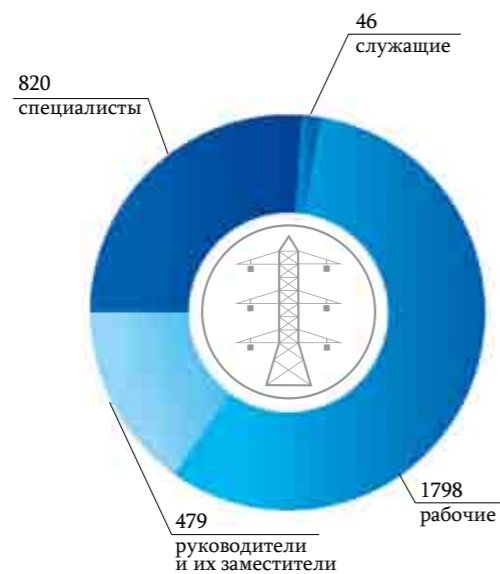
- планирование, набор и отбор персонала;
- профессиональная ориентация и адаптация персонала;
- развитие мотивации и карьеры сотрудников;
- улучшение условий работы, решение социальных вопросов;

— оптимизация морально-психологического климата, развитие корпоративной культуры.

По состоянию на 31.12.2011:

- в состав ОАО «НЭСК-электросети» входят 25 филиалов;
- численность персонала ОАО «НЭСК-электросети» составила 3143 человека, в том числе: 289 чел. — исполнительный аппарат, 2854 чел. — филиалы.

## СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011)



Основной состав Общества:

- 57,2% — рабочие специальности;
- 15,2% — руководители высшего и среднего звена;
- 26,0% — специалисты;
- 1,4% — служащие.

## АНАЛИЗ ВОЗРАСТНОГО СОСТАВА РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

Категория персонала	До 30 лет	30—50 лет	От 50 лет до пенсионного возраста	Работающие пенсионеры
Руководители высшего звена	0	16	7	6
Руководители среднего звена	50	240	111	49
Специалисты	257	368	128	67
Служащие	15	17	6	8
Рабочие	321	761	513	203
<b>Всего % от общей численности</b>	<b>20,4</b>	<b>44,6</b>	<b>24,3</b>	<b>10,5</b>

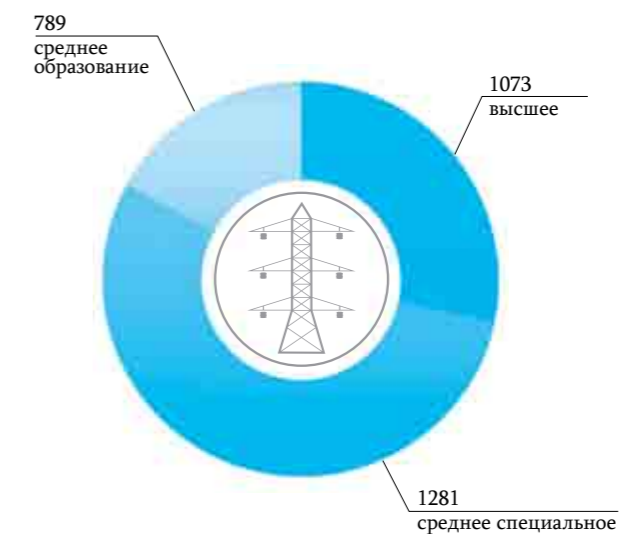
Большинство составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет — 44,6%. Это персонал, имеющий

высокую техническую квалификацию и большой опыт работы на электросетевых предприятиях.

## КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ). СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011)

Наиболее значимой характеристикой образовательной структуры являются квалификационные показатели. На их основании можно судить о соответствии работников специфике трудовой деятель-

ности. В целом образовательная структура позволяет определить общий образовательный уровень персонала, соответствие должностных статусов образовательным требованиям.



Образовательный и квалификационный уровень персонала в целом можно оценить как высокий. Процент сотрудников, имеющих высшее, два высших образования, — 34,1% от общей численно-

сти (79,7% — без учета рабочих). Такие показатели можно считать более чем удовлетворительными. Квалификационные требования к персоналу выдержаны.

## АНАЛИЗ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УРОВНЯ РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

Образование	Имеют образование			Среднее специальное	Среднее образование
	высшее	Из них			
		кандидаты наук	доктора наук		
Категория персонала	1073	4	0	1281	789
Руководители и их заместители	340	3	0	125	14
Специалисты	563	1	0	223	34
Служащие	15	0	0	20	11
Рабочие	155	0	0	913	730

Анализ уровня образования по категориям показывает, что 59,3% рабочих имеют высшее или среднее специальное образование. Данный показатель можно считать удовлетворительным, учитывая проводимое в Обществе ежегодное

обязательное обучение по рабочим специальностям и повышение квалификации рабочего персонала. Неполное среднее образование имеют в основном работающие пенсионеры рабочих непрофильных специальностей.

## ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА ПЕРСОНАЛА

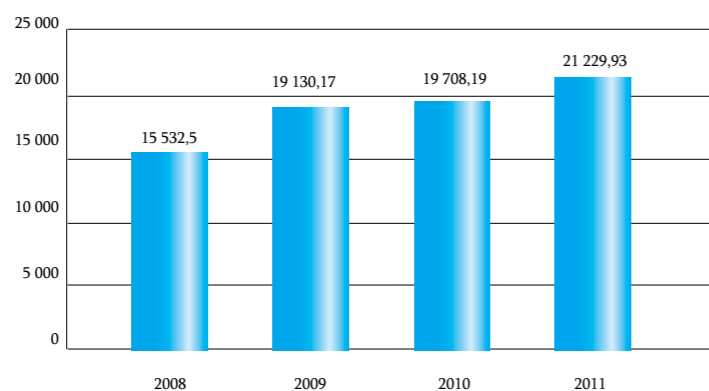
Средняя заработная плата персонала ОАО «НЭСК-электросети» в 2011 году составила 21 229,93 руб., увеличившись по отношению к предыдущему году на 7,7%.

Прирост средней заработной платы персонала в 2011 году обусловлен следующими факторами:

— индексацией тарифных ставок (должностных окладов) работников Общества с 1 января 2011 года на 5%;

— повышением тарифных ставок (должностных окладов) работников Общества с 1 июля 2011 года в среднем на 5%.

## ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2008—2011 ГОДЫ



## СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

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

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

Обучение персонала Общества осуществляется на основании регулярно разрабатываемых индивидуальных планов.

Основой для составления плана обучения являются обоснованные заявки руководителей структурных подразделений, филиалов и представительств Общества о необходимости подготовки (переподготовки) специалистов соответствующего профиля.

При выборе учреждений образования Общество отдает приоритет государственным образовательным учреждениям, а также коммерческим организациям, имеющим государственную аккредитацию.

## ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2011 ГОДУ

Направление	Количество, человек
Повышение квалификации ИТР по надзору кранов, ИТР по надзору за безопасной эксплуатацией подъемников (вышек), ИТР — ответственный за исправное состояние грузовых кранов, специалист — ответственный за исправное состояние подъемников, лицо, ответственное за безопасное производство работ кранами, гранд-смета	147
20-часовая переподготовка по правилам дорожного движения, машинисты: автовышки и автогидроподъемника, БКМ и др.	279
Повышение квалификации рабочих (электромонтер, рабочий люльки, стропальщик, диспетчеры)	143
Контроль технического состояния электроустановок	43
Промышленная безопасность, охрана труда, пожарно-технический минимум, повышение квалификационной группы по электробезопасности, повышение квалификации начальников и инженеров служб линий электропередачи	273
Налогообложение, тарифы, практика бюджетирования	2
Предаттестационная подготовка к очередной проверке знаний норм и правил работы в энергоустановках и оказание доврачебной помощи на месте происшествия	9
<b>Итого</b>	<b>896</b>

Учреждения образования: ИПК госслужбы (г. Москва), Учебный центр ОАО «Кубаньэнерго» (г. Краснодар), НОУ «УМЦ «Специалист» (г. Анапа), АНО «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).

## ОХРАНА ТРУДА

Охрана жизни и здоровья работников — это первоочередная задача руководства компании ОАО «НЭС К-электроэнергетики».

В результате работы по профилактике производственного травматизма, проведенной в 2011 году, в ОАО «НЭС К-электроэнергетики» не было допущено случаев смертельного травматизма.

В ОАО «НЭС К-электроэнергетики» большое внимание уделяется вопросам охраны труда, сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Система охраны труда в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «НЭС К-электроэнергетики» включает следующие мероприятия, обеспечивающие безопасные условия труда:

1. В филиалах ОАО «НЭС К-электроэнергетики» 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 2011 года:

- проверено 2926 рабочих мест;
- выявлено 517 нарушений;
- отстранены от выполнения работ три бригады.

По результатам проведенных проверок разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений Правил охраны труда с назначением сроков выполнения и ответственных лиц.

2. В целях улучшения качества показателей по охране труда в филиалах ежемесячно проводится единый день охраны труда. Специалисты отдела охраны труда регулярно выезжают в филиалы для участия в его проведении, а именно: проведении инструктажей и выявлении нарушений требований охраны труда. По итогам дней охраны труда составляются акты проведения дней охраны труда и на их основе издаются приказы о результатах проведения дней ОТ, в которых намечаются мероприятия по устранению выявленных нарушений.

3. Во всех филиалах ОАО «НЭС К-электроэнергетики», а также в исполнительном аппарате ОАО «НЭС К-электроэнергетики» 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.

4. В ОАО «НЭС К-электроэнергетики» 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 2011 года проведена

вакцинация работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «НЭС К-электроэнергетики» против вируса сезонного гриппа.

5. Электротехнический персонал ОАО «НЭС К-электроэнергетики» обеспечивается спецодеждой и спецобувью в соответствии с Нормами выдачи спецодежды, спецобуви и других СИЗ.

6. В целях обеспечения требований охраны труда, распространения правовых знаний в области охраны труда, проведения профилактической работы по предупреждению производственного травматизма в течение 2011 года отремонтирован и оборудован кабинет по охране труда в филиале «Новороссийскэлектроэнергетик». Работа кабинета охраны труда организована в соответствии с требованиями постановления Минтруда и соцразвития РФ от 17 января 2001 года № 7.

Приобретены комплекты информационных плакатов, охватывающие основную тематику по вопросам безопасной организации работ в электроустановках в филиалах «Абинскэлектроэнергетик», «Новокубанскэлектроэнергетик», «Крымскэлектроэнергетик».

7. Отделом охраны труда выполняются функции производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности. За компанией в Государственном реестре зарегистрированы 24 промышленных участка, на которых эксплуатируется 123 единицы грузоподъемного оборудования, относящихся к опасным производственным объектам.

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

7.2. Подготовка и аттестация руководителей, специалистов и других работников, занятых на опасных производственных объектах, в области промышленной безопасности проводятся 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.

7.3. Аварий и несчастных случаев на опасных производственных объектах в 2010 году не было.

7.4. Освидетельствование и контрольные испытания опасных производственных объектов выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов.

## РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА ЗА 2011 ГОД

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя, 2011 год
1	Среднесписочная численность работающих в ОАО «НЭС К-электроэнергетики»	чел.	3054
2	Количество выявленных серьезных нарушений в день ТБ	шт.	—
3	Количество поощрений по ОТ	шт.	—
4	Затраты на поощрение по ОТ	тыс. руб.	—
5	Израсходовано на мероприятия по охране труда, в том числе:	тыс. руб.	21 024,6
	на материальные расходы, связанные с соблюдением техники безопасности	тыс. руб.	3911,0
	на приобретение спецодежды и спецобуви	тыс. руб.	4888,5
	на проведение аттестации рабочих мест по условиям труда	тыс. руб.	91,6
	приобретение спецпитания	тыс. руб.	176,4
	проведение медицинских осмотров	тыс. руб.	1421,4
	на услуги сторонних организаций по улучшению условий труда	тыс. руб.	65,0
	приобретение основных средств по охране труда	тыс. руб.	997,0
	приобретение спецодежды, устойчивой к воздействию электрической дуги	тыс. руб.	8948,0
	страхование особо опасных объектов	тыс. руб.	28,6
5	промышленная безопасность опасных производственных объектов	тыс. руб.	24,1
	расходы по пожарной безопасности	тыс. руб.	473,0
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.	5

ЭНЕРГИЯ КУБАНСКИХ ГОРОДОВ

Основной деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» является передача и распределение электрической энергии. В результате деятельности организации 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.

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.

Ежеквартально проводятся работы по расчету платы за воздействие на окружающую среду, предусмотренное законодательством. 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 компании в области охраны окружающей среды;
- постепенная плановая замена устаревшего оборудования на более совершенное с экологической точки зрения.

*Денис Викторович Москаленко,  
директор по развитию и корпоративному управлению*

## ПРИНЦИПЫ И ДОКУМЕНТЫ

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

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

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

— Устав ОАО «НЭСК-электросети», утвержден решением общего собрания акционеров (протокол № 1 от 16.05.2011);

— Положение о ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети», утверждено решением общего собрания акционеров ОАО «НЭСК-электросети» (протокол заседания правления ОАО «НЭСК» от 11.09.2009 № 25).

С учетом завершения в 2012 году реорганизации Общество также планирует разработать и утвердить следующие документы:



- Положение об общем собрании акционеров Общества;
- Положение о совете директоров Общества;
- Кодекс корпоративного поведения Общества;
- Кодекс корпоративной этики;
- Положение об информационной политике Общества;
- Положение о ревизионной комиссии Общества;
- Положение о вознаграждениях и компенсации членам совета директоров и ревизионной комиссии Общества и др.

## ОСНОВНЫМИ ЗАДАЧАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ БЫЛИ И ОСТАЮТСЯ:

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

Основные задачи корпоративного управления на 2012 год:  
— 30 марта 2012 года планируется завершить реорганизацию Общества в форме присоединения

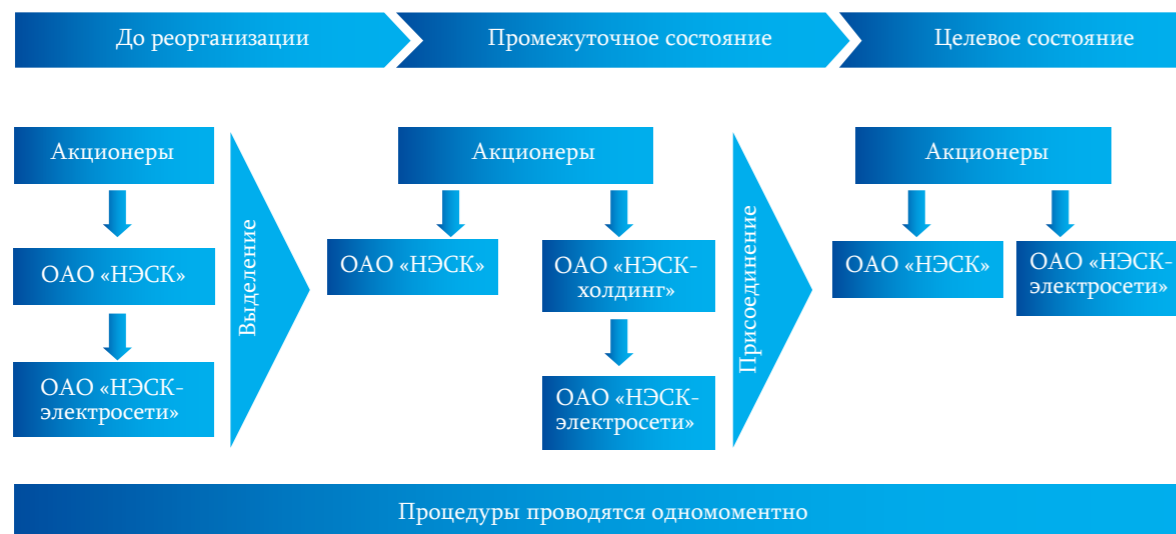
Структурные подразделения исполнительного аппарата ОАО «НЭСК-электросети», филиалы и представительство для эффективного и качественного достижения своих целей действуют на основании соответствующих положений, разработанных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и утвержденных генеральным директором ОАО «НЭСК-электросети».

к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделенного из ОАО «НЭСК», которая была начата в 2011 году.

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

В связи с завершением структурных преобразований одним из приоритетных направлений деятельности Общества в 2012 году будет построение новой системы корпоративного управления, учитывающей интересы всех акционеров, а также соблюдение требований законодательства по раскрытию информации о деятельности Общества.

## СХЕМА «СОВМЕЩЕННОЙ» РЕОРГАНИЗАЦИИ



Необходимо подчеркнуть, что реорганизация ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» не затрагивает хозяйственную деятельность Обществ. Данные мероприятия позволили ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» соблюсти требова-

ния законодательства об электроэнергетике, а также должны способствовать дальнейшему развитию здоровой конкуренции в электроэнергетической отрасли.

Также важно отметить, что в начале 2012 года планируется в Устав Общества внести изменения, связанные с завершением реорганизации. В частности, в Обществе для обеспечения интересов новых акционеров появится совет директоров.

Принципами корпоративного управления в Обществе являются:

- 1) стабильное финансовое развитие, прибыльность функционирования компании, рост ее капитализации;
- 2) соблюдение законодательства Российской Федерации в процессе деятельности компании;
- 3) защита прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «НЭСК-электросети»;
- 4) обеспечение инвестиционной привлекательности компании путем гарантирования их корпоративной прозрачности, сбалансированности и предсказуемости корпоративной политики в целом;

## СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

В 2011 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 ре-

5) гармонизация отношений между акционерами, должностными лицами и членами трудового коллектива ОАО «НЭСК-электросети», исключение возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;

6) создание условий для сбалансированного развития отношений организаций электроэнергетики с организациями других отраслей экономики;

7) разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики компании;

8) гармонизация отношений компании с федеральными органами власти, органами власти субъекта Федерации и муниципальными органами;

9) всесторонняя и стабильная помощь муниципальным органам со стороны ОАО «НЭСК-электросети» в развитии социальной инфраструктуры населенных пунктов компактного проживания членов трудовых коллективов.

комендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

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

## ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ

В 2011 году ОАО «НЭСК-электросети» имело двухзвенную структуру корпоративного управления (общее собрание акционеров — единственный акционер и единоличный исполнительный орган).

## ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В 2011 году Уставом ОАО «НЭСК-электросети» не был предусмотрен совет директоров и его функции выполняло общее собрание (единственный акционер). В течение прошедшего отчетного года было принято 6 решений единственного акционера ОАО «НЭСК-электросети» — ОАО «НЭСК», по результатам которых было рассмотрено 12 вопросов, а именно:

— было принято решение о заключении сделки с заинтересованностью, а именно договора аренды транспортных средств без экипажа с ООО «Каляев-Инвест», а также было поручено генеральному директору заключить данный договор на условиях, указанных в решении (решение от 4 апреля 2011 года б/н);

— были утверждены годовой отчет ОАО «НЭСК-электросети» за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2010 год; были избраны члены ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети»; был утвержден аудитор на 2011 год (решение единственного акционера от 30 июня 2011 года № 1);

— было принято решение о прекращении досрочно полномочий генерального директора ОАО «НЭСК-электросети» Сергея Николаевича Бурькина и об избрании исполняющим обязанности генерального директора Общества Владимира Владимировича Рюмина (решение единственного акционера от 2 сентября 2011 года № 2);

— были утверждены Перечень и значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности Общества и бизнес-план ОАО «НЭС К-электросети» (решение единственного акционера от 16 ноября 2011 года № 3);

— был принят к сведению отчет о выполнении бизнес-плана ОАО «НЭС К-электросети» за 9 месяцев 2011 года; было принято решение об определении в качестве приоритетного направления деятельности Общества осуществление мероприятий по повышению качества корпоративного управле-

ния в Обществе, в связи с чем установить договорные отношения в сфере корпоративного управления путем заключения соответствующего договора (решение единственного акционера от 1 декабря 2011 года № 4);

— было принято решение о прекращении досрочно полномочий исполняющего обязанности генерального директора ОАО «НЭС К-электросети» Владимира Владимировича Рюмина и его избрании генеральным директором Общества (решение единственного акционера от 13 декабря 2011 года № 5).

## ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Единоличным исполнительным органом ОАО «НЭС К-электросети» является генеральный директор.

По решению общего собрания акционеров ОАО «НЭС К» (протокол от 09.07.2007 № 6) и решению общего собрания акционеров ОАО «НЭС К-электросети» (протокол заседания правления ОАО «НЭС К» от 29.12.2007 № 6) на должность генерального директора Общества был избран на три года Сергей Николаевич Бурькин.

Решением общего собрания акционеров ОАО «НЭС К-электросети» (протокол заседания правления ОАО «НЭС К» № 5 от 18.10.2010) Сергей Николаевич Бурькин был переизбран на должность генерального директора Общества на второй срок.

5 сентября 2011 года по решению общего собрания акционеров ОАО «НЭС К-электросети» (протокол заседания правления ОАО «НЭС К» от 02.09.2011 № 3) досрочно прекращены полномочия генерального директора ОАО «НЭС К-электросети» Сергея Николаевича Бурькина и избран исполняющий обязанности генерального директора ОАО «НЭС К-электросети» Владимир Владимирович Рюмин. С 14 декабря 2011 года по решению общего собрания акционеров (протокол заседания правления ОАО «НЭС К» от 13.12.2011 №4) генеральным директором ОАО «НЭС К-электросети» избран Владимир Владимирович Рюмин.

Владимир Владимирович Рюмин 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»: «электро-снабжение 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, инженер-теплотехник, начальник смены отдела главного механика.

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 отделения «Ставропольэнергобыт».

2010—2011 гг. Заместитель начальника Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Ставропольэнерго», г. Ставрополь.

2011—2011 гг. Начальник Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Ставропольэнерго», г. Ставрополь.

С мая по 14 декабря 2011 года — директор филиала ОАО «НЭС К-электросети» «Краснодар-электросеть».

Владимир Владимирович Рюмин обыкновенными акциями ОАО «НЭС К-электросети» не владеет, сделок в отчетном периоде по приобретению или отчуждению акций Общества, соответственно, не заключал.

## КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Размер должностного оклада генерального директора установлен в соответствии с трудовым договором.

## РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НЭС К-электросети» общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается ревизионная комиссия.

Количественный состав ревизионной комиссии ОАО «НЭС К-электросети» включает пять человек:

## СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2011)

№ п/п	Ф. И. О.	Место работы членов ревизионной комиссии
1	Саух Владимир Михайлович	ООО «Т.О.К.»
2	Тихолаз Дмитрий Михайлович	ООО «Т.О.К.»
3	Федцов Сергей Васильевич	ООО «Поставщик коммерческой информации»
4	Богомаз Лариса Николаевна	ОАО «Ставропольэнергобыт»
5	Плетнева Инна Владимировна	«Ставропольэнергобыт»

## АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества составляет 170 000 000 рублей, он разделен на 17 000 000 обыкновенных голосующих акций номинальной стоимостью 10 рублей.

## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2011
Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»	100%

## ВЫПУСК АКЦИЙ

Первый 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.

На 31.12.2011 в реестре акционеров зарегистрирован один акционер (ОАО «НЭС К»).

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

## ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Для ведения и хранения реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «НЭС К-электросети» заключило договор на оказание соответствующих услуг с Филиалом «Краснодарский» общества с ограниченной ответственностью «Регистратор КРЦ».

Адрес места нахождения и почтовый адрес: 350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180.

Лицензия ФСФР на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00279 от 24.12.2002.

## ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества. 30 июня 2011 года на общем собрании акционеров Общества был утвержден аудитор ОАО «НЭС К-

электросети» на 2011 год — ООО «Аудит-Сервис».

Лицензия: № Е 000749 от 25.06.2002. Выдана Министерством финансов РФ сроком до 25.06.2012.

Адрес места нахождения: 440026, г. Пенза, ул. Лермонтова, 8, оф. 3.

## УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Дочерние и зависимые Общества:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Каляев-Инвест». 350062, г. Краснодар, ул. Каляева, 261.

ИНН 2311102633 КПП 231101001.

Основной вид деятельности: сдача внаем собственного недвижимого имущества.

Форма контроля: прямое владение 100% долей Общества.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис». 350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2. ИНН 2308119588 КПП 230801001.

Основной вид деятельности: организация торгово-закупочной деятельности.

Форма контроля: прямое владение 99% долей Общества.

## УЧАСТИЕ В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ И ОБЪЕДИНЕНИЯХ

В 2011 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 Некоммерческое партнерство «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 здоровья физическим лицам, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц и устранения 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.

Решение о приеме в члены партнерства принято советом директоров саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» (протокол от 28.04.2010 № 31).

Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» является некоммерче-

ской 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 здоровья физическим лицам, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц и устранения недостатков работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Партнерство 28.04.2010 выдало Обществу свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. В связи с вступлением в силу Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 240-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ» 22.12.2010 данное свидетельство было заменено на основании решения совета директоров Некоммерческого партнерства «Строительное региональное объединение» (протокол от 22.12.2010 № 64).

3. Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация энергосбережения и энергоэффективности Северо-Кавказского федерального округа».

Решение о вступлении в члены принято на заседании правления 16 мая 2011 года (протокол № 1).

16 мая 2011 года на заседании правления (протокол № 1) было принято решение о прекращении членства ОАО «НЭСК-электросети» в Некоммерческом партнерстве «Объединение инженеров, строителей и энергетиков» (НП «ОБИНЖСТРОЙ-ЭНЕРГО») с 16.05.2011 в связи с переориентацией внутренней политики ОАО «НЭСК-электросети».

**В 2011 ГОДУ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НЕ ЗАКЛЮЧАЛО КРУПНЫХ СДЕЛОК.**

## ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.

Договор аренды транспортных средств без экипажа от 06.04.2011.

Стороны: ОАО «НЭСК-электросети»

и ООО «Каляев-Инвест».

Транспортные средства передаются во временное владение и пользование. Размер ежемесячных

арендных платежей составляет 152 500 рублей.

Срок договора: до 1 июня 2011 года.

Основание заинтересованности: заинтересованность единственного участника ООО «Каляев-Инвест».

## РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В 2011 году прибыль ОАО «НЭСК-электросети» не распределялась, дивиденды не выплачивались.





*Федор Иванович Семенов,  
директор по финансам*

**ОБЩЕСТВО ВЕДЕТ РАБОТУ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗДЕЙСТВОВАТЬ НА ЕГО РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСТОЙЧИВОСТЬ ЕГО РАЗВИТИЯ.**



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.



Несоответствие утвержденных регулятором тарифов и ставок экономически обоснованным расходам Общества.

Получение убытков от операционной деятельности, отсутствие финансирования источников капитального строительства, невыполнение обязательств перед абонентом по технологическому присоединению.

Общество максимально сокращает отклонение собственных расходов от заложенных регулируемыми органами в тарифы на передачу электроэнергии и ставки платы за технологическое присоединение; реализует тарифную кампанию в соответствии с законодательством об электроэнергетике.

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.

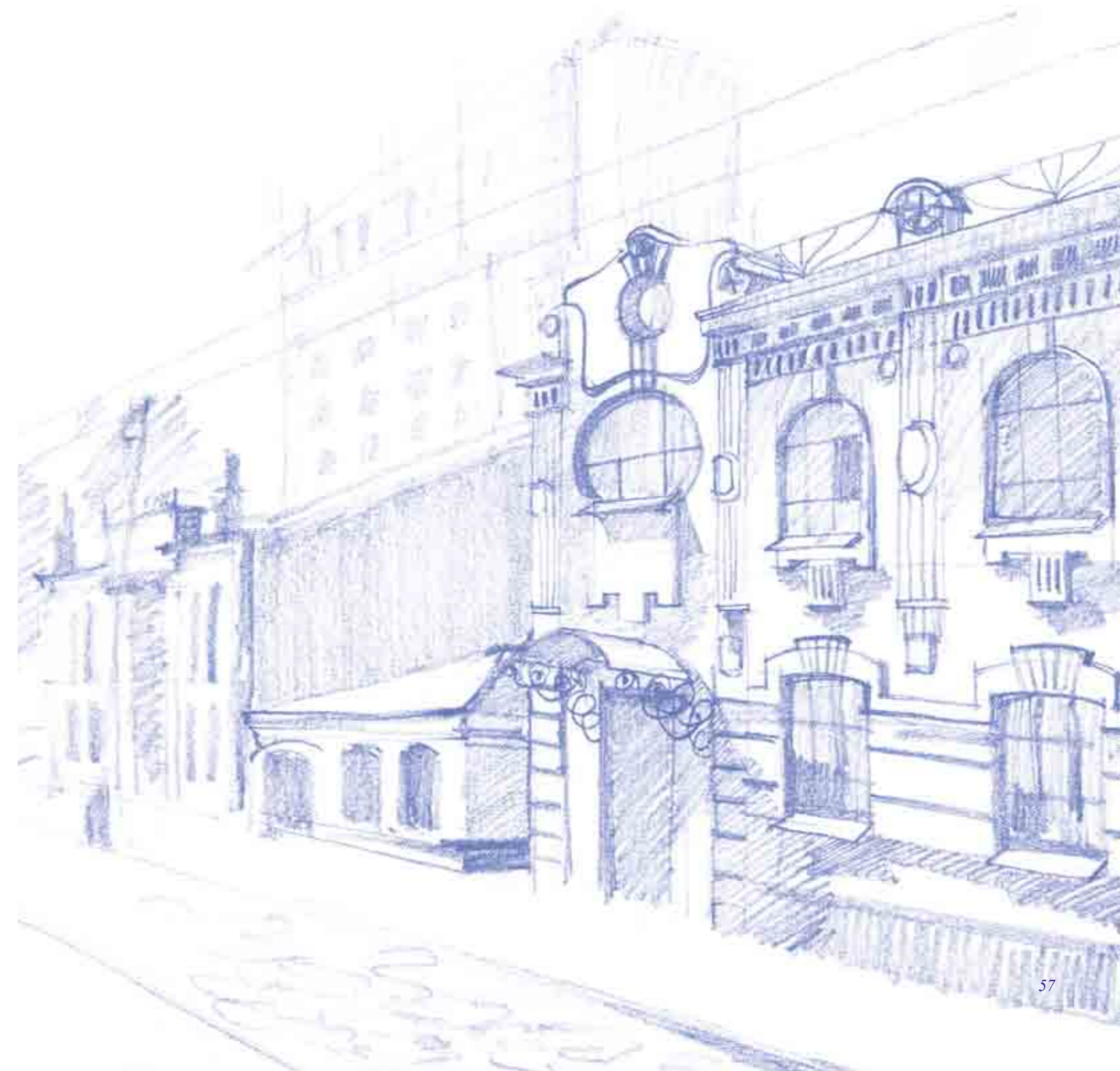
Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Старение сетевых активов Общества.	Рост аварийности и затрат, социальные и экологические последствия отказа работы оборудования.	Общество реализует мероприятия по модернизации устаревшего оборудования, ремонтные программы и программы реновации сетей, внедряет инновационные технологии, реализует инвестиционные программы.

Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Рост цен на сырье и материалы.	Снижение прибыли Общества вследствие роста операционных затрат.	Общество ведет контроль за ценообразованием.

Экологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Неблагоприятное воздействие на окружающую среду.	Рост убытков вследствие штрафных санкций, негативные последствия для репутации Общества.	Общество реализует мероприятия по реновации и модернизации производственных активов, разрабатывает и реализует комплекс мер по минимизации негативного влияния своей деятельности на окружающую среду.

Финансовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Непредвиденное изменение процентных ставок на финансовом рынке.	Рост процентных ставок и чистого оттока денежных средств от финансовой деятельности, возникновение необходимости внесения изменений в кредитную политику.	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	Последствия	Меры по управлению рисками
Снижение финансовой устойчивости Общества.	Затруднение в привлечении заемных денежных средств от банков и инвесторов.	Общество оценивает финансовую устойчивость и кредитоспособность, в том числе рассчитывает лимит долговой позиции, прогнозирует риски, оперативно планирует исполнение бюджетов, контролирует состояние дебиторской задолженности.



# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

ЭНЕРГИЯ КУБАНСКИХ ГОРОДОВ



*Вероника Алексеевна Гультаева,  
главный бухгалтер*

## ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Для ведения бухгалтерского учета о формировании бухгалтерской отчетности Общества в исполнительном аппарате создан отдел бухгалтерской отчетности (бухгалтерия), возглавляемый главным бухгалтером.

Филиалы имеют собственные бухгалтерские службы, которые составляют отдельный бухгалтерский баланс, являющийся составной частью бухгалтерского баланса Общества, отчет о прибылях и убытках, налоговые декларации и другую отчетность в порядке, установленном Обществом.

Срок полезного использования основных средств определяется в пределах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

Основные средства стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Ежегодная переоценка основных средств не производится.

Материально-производственные запасы принимаются к учету по фактической стоимости.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и при ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

В 2011 году создавался резерв по сомнительным долгам, резерв под обесценение стоимости финансовых вложений, резерв по неиспользованным отпускам.

## УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАЛОГОВОГО УЧЕТА

Исчисление и уплата НДС осуществляется централизованно, без распределения по филиалам, входящим в состав Общества.

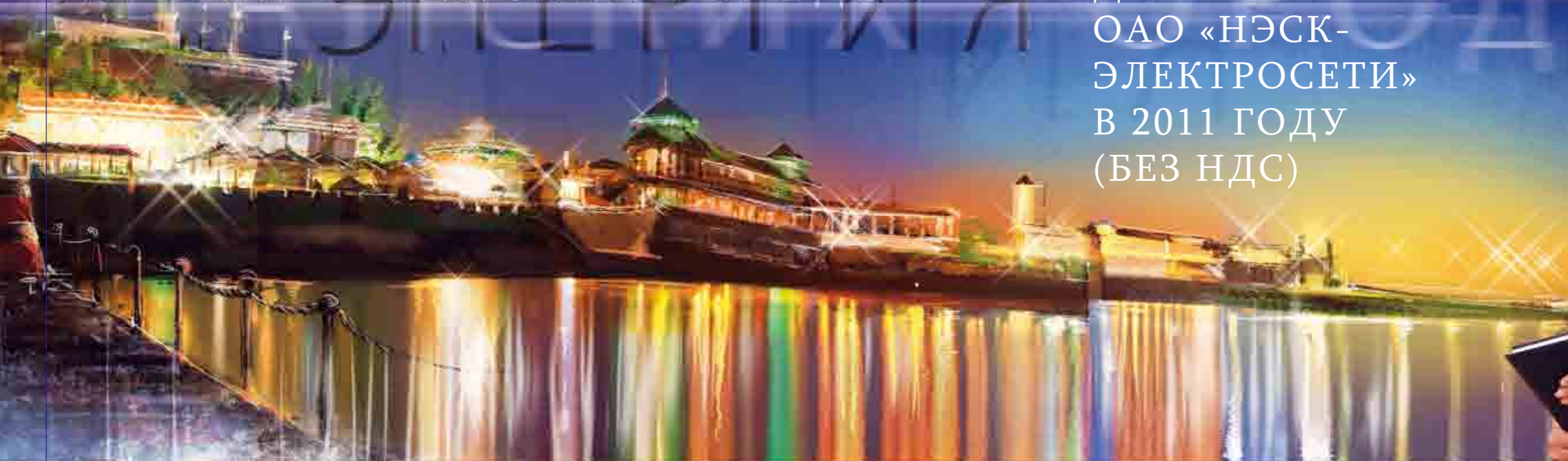
Общество осуществляет исчисление и уплату НДС по методу определения налоговой базы «по отгрузке».

Общество исчисляет и уплачивает в федеральный бюджет суммы авансовых платежей по налогу на прибыль, а также суммы налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода, по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения обособленного подразделения в г. Москве, исходя из доли прибыли, приходящейся на это обособленное подразделение. Доля прибыли обособленного подразделения определяется как средняя арифметическая величина удельного веса фактического фонда оплаты труда

# АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НЭСК- ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2011 ГОДУ (БЕЗ НДС)

ЭНЕРГИЯ КУБАНСКИХ ГОРОДОВ



*Наталья Александровна Рябиченко,  
директор по экономике ОАО «НЭСК-электроcети»*

и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в фактическом фонде оплаты труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество использует метод начисления.

В целях определения материальных расходов при списании сырья и материалов применяется метод оценки по средней себестоимости.

Срок полезного использования основных средств определяется в пределах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств на-

числяется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Общество создает резерв по сомнительным долгам.

Общество исчисляет и уплачивает налог на имущество по месту нахождения как исполнительного аппарата, так и каждого филиала.

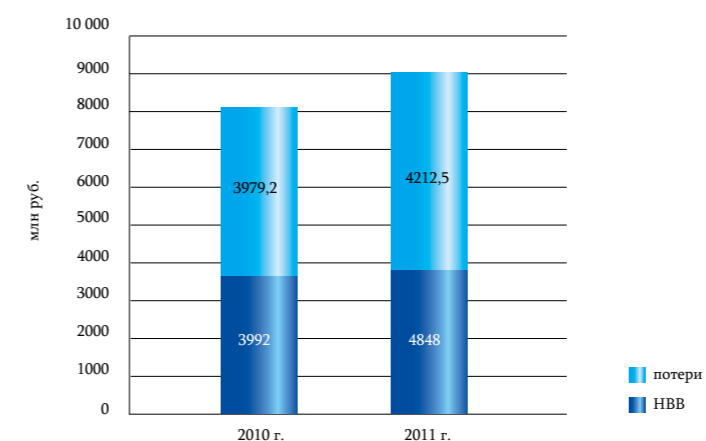
Налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, учитываемого по остаточной стоимости.

Исчисление страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование, взносы в фонд социального страхования и налоговый учет выплачиваемых доходов производится централизованно бухгалтерией исполнительного аппарата Общества.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2011 года получена в размере 9 232,4 млн руб. (без НДС), что выше факта 2010 года на 1158,3 млн руб., или на 14,3%.

Выручка за 2011 год по основному виду деятельности составила 9060,5 млн руб. (без НДС), что составляет 98,1% от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Увеличение выручки по основному виду деятельности в 2011 году относительно 2010 года составило 1089,3 млн руб., или 13,67%. Данное увеличение сложилось из-за прироста объема полезного отпуска и среднего тарифа на услугу по передаче электрической энергии.

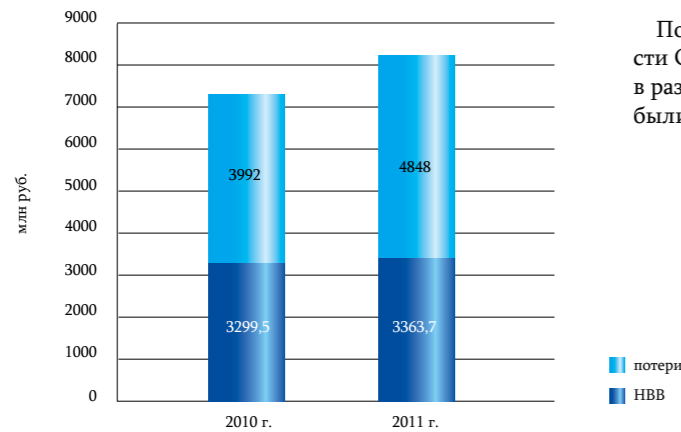
**СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ**



Себестоимость продаж составила 8212,1 млн руб., что на 920,7 млн руб., или 12,63%, выше аналогичного показателя прошлого года. Подобное увеличение обусловлено ростом цен и тарифов на материалы, работы и услуги. Рост себестоимости продаж в 2011 году по сравнению с предыдущим годом обусловлен в основном существенным увеличением затрат на покупку электроэнергии на ком-

пенсацию потерь. Расходы на покупку электроэнергии в качестве компенсации потерь составили 4848 млн руб., что на 856 млн руб. больше, чем аналогичные расходы за предыдущий финансовый период. Подобное увеличение расходов обусловлено во многом ростом тарифа на покупную электрическую энергию.

### СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ



По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2011 году получена чистая прибыль в размере 258,6 млн руб., что составило 25,4% прибыли от продаж.

### ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ФОРМИРУЮЩИХ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ОБЩЕСТВА И ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХ ЕГО ЭКОНОМИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ЗА 2008—2011 ГОДЫ

тыс. руб., без НДС

№ п/п	Наименование показателя	2008	2009	2010	2011
		факт	факт	факт	факт
1	Выручка от реализации	4 502 291	5 501 163	8 074 058	9 232 399
2	Себестоимость продаж	4 275 113	5 054 116	7 291 435	8 212 141
3	Прибыль (убыток) от продаж	227 178	447 047	782 623	1 020 258
4	Сальдо прочих доходов/расходов	-150 051	-354 299	-341 192	-608 012
5	Прибыль до налогообложения	77 127	92 748	441 431	412 246
6	Чистая прибыль	7 194	82 571	327 518	258 581
7	Рентабельность продаж	5,1%	8,1%	9,7%	11,1%

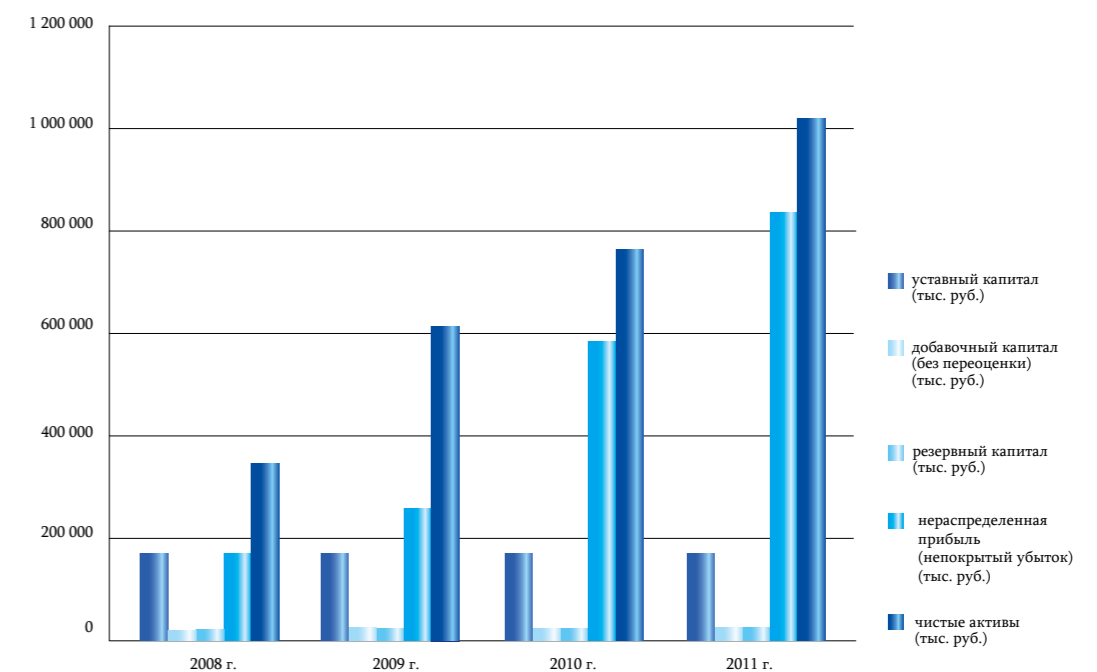
Рентабельность продаж Общества в 2011 году имеет значительную тенденцию роста по сравнению с предыдущими периодами, что говорит об эффективности предпринимательской деятельности Общества.

Рентабельность собственного капитала (ROE) в 2011 году достигла величины 29,2%, что указывает на инвестиционную привлекательность Общества. Коэффициент текущей ликвидности снизился

по сравнению с 2010 годом на 0,2 ед. (2010 год — 0,3, 2011 год — 0,1). Коэффициент финансовой независимости в 2010 и в 2011 годах имеет значение 0,1 и характеризует долю активов Общества, сформированных за счет собственных средств. Значения данных показателей объясняются увеличением кредитного портфеля для финансирования инвестиционной программы 2011 года.

### АНАЛИЗ ФАКТОРНОГО ИЗМЕНЕНИЯ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ЗА 2010 И 2011 ГОДЫ

№ п/п	Наименование	Факт 2010 года	Факт 2011 года	Отклонение	
				абсолютное	относительное
1	Выручка, всего	8 074 058	9 232 399	1 158 341	114%
2	Себестоимость продаж, всего	7 291 435	8 212 141	920 706	113%
3	Валовая прибыль (убыток), всего	782 623	1 020 258	237 635	130%
4	Прибыль от продаж	782 623	1 020 258	237 635	130%
5	Доходы от участия в других организациях	23	54	31	235%
6	Проценты к получению	27 411	28 871	1 460	105%
7	Проценты к уплате	266 240	283 927	17 687	107%
8	Прочие доходы	662 769	636 942	-25 827	96%
9	Прочие расходы	765 155	989 952	224 797	129%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	441 431	412 246	-29 185	93%
11	Текущий налог на прибыль	103 138	156 011	52 873	151%
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	4 329	3 991	-338	92%
13	Изменение отложенных налоговых активов	-10	795	805	-7950%
14	Прочее	6 436	-5 542	-11 978	-86%
15	Чистая прибыль (убыток)	327 518	258 581	-68 937	79%





## АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ЗА 2008 — 2011 ГОДЫ

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2008	2009	2010	2011
		факт	факт	факт	факт
1	Чистые активы	347 619	430 190	757 708	1 015 101
	В том числе:				
2	Уставный капитал	170 000	170 000	170 000	170 000
3	Добавочный капитал (без переоценки)	5 341	5 341	5 341	5 341
4	Резервный капитал	0	0	0	8 500
5	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	172 278	254 849	582 367	831 260

### 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	2010	2011	Отклонение	Темп роста
			(+, -)	
А	1	2	3	4
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	757 708	1 015 101	257 393	134%
Выручка от продаж товаров, продукции, работ, услуг, тыс. руб.	8 074 058	9 232 399	1 158 341	114%
Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	327 518	258 581	-68 937	79%
Оборачиваемость чистых активов, обороты (п. 2/п. 1)	10,656	9,095	-2	85%
Продолжительность оборота чистых активов, дни (360/п. 4)	34	40	6	117%
Рентабельность чистых активов, % (п. 3/п. 1)	43,22%	25,47%	0	59%

В 2011 году по сравнению с 2010 годом произошло увеличение объема чистых активов на 257,4 млн руб. за счет полученной прибыли по итогам деятельности Общества в отчетном году.

Чистые активы 2011 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 незначительное замедление оборачиваемости чистых активов на 2 дня. Данная ситуация вызвана более значительным ростом среднегодовой стоимости чистых активов по сравнению с ростом выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг. Рентабельность чистых активов снизилась по отношению к данным 2010 года по причине снижения чистой прибыли. Однако обращает на себя внимание положительное значение этого показателя — 25,4% в отчетном году. Это означает, что с каждого рубля собственных средств

предприятие получало 25,4 коп. чистой прибыли. Обобщая все эти факты, можно говорить о достаточно эффективном использовании собственного капитала Общества.

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК — ДЦТ КК. Тарифы, действующие с 01.01.2011, утверждены приказом РЭК — ДЦТ КК от 24.12.2010 № 40/2010-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным сетевым организациям на праве собственности или ином законном основании» и приказом РЭК — ДЦТ КК от 17.05.2011 № 9/2011-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. Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2011 года получена в размере 9232,4 млн руб. (без НДС), что выше факта 2010 года на 1158,3 млн руб., или на 14,3%.

Выручка за 2011 год по основному виду деятельности составила 9060,5 млн руб. (без НДС), что со-

ставляет 98,1% от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Увеличение выручки по основному виду деятельности в 2011 году относительно 2010 года составило 1089,3 млн руб., или 13,67%. Данное увеличение сложилось из-за прироста объема полезного отпуска и среднего тарифа на услугу по передаче электрической энергии.

Себестоимость продаж составила 8212,1 млн руб., что на 920,7 млн руб., или 12,63%, выше аналогичного показателя прошлого года. Подобное увеличение обусловлено ростом цен и тарифов на материалы, работы и услуги. Рост себестоимости продаж в 2011 году по сравнению с предыдущим годом обусловлен в основном существенным увеличением затрат на покупку электроэнергии на компенсацию потерь. Расходы на покупку электроэнергии в качестве компенсации потерь составили 4848 млн руб., что на 856 млн руб. больше, чем аналогичные расходы за предыдущий финансовый период. Подобное увеличение расходов обусловлено во многом ростом тарифа на покупную электрическую энергию.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2011 году получена чистая прибыль в размере 258,6 млн руб.

# 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

Контакты:  
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  
Контакты:  
телефон/факс (8412) 56-63-90

Лицензия на осуществление аудиторской  
деятельности:  
№ Е 000749 от 25.06.2002.  
Выдана Министерством финансов РФ  
сроком до 25.06.2012

РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА:  
ФИЛИАЛ «КРАСНОДАРСКИЙ» ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЕГИСТРАТОР КРЦ»

Юридический адрес:  
440026, г. Пенза, ул. Лермонтова, 8, оф. 3  
Контактный телефон (8412) 56-63-90  
Адрес электронной почты:  
penzaaudit@rambler.ru

Контакты:  
телефоны (861) 255-95-88, 255-95-03,  
255-32-00, 255-32-07  
факс (861) 255-95-88, 255-32-00  
Адрес электронной почты:  
roshta@yugreestr.ru  
Корпоративный сайт в сети Интернет:  
www.regkrc.ru

# ПРИЛОЖЕНИЯ



ЛИЦЕНЗИЯ ФКЦБ РОССИИ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ВЕДЕНИЮ РЕЕСТРА:  
№ 10-000-1-00279 ОТ 24.12.2002

Приложение к годовому отчету  
ОАО «НЭСК-электросети»  
(Приложение к Методическим  
рекомендациям по составу и форме  
представления сведений о соблюдении  
Кодекса корпоративного поведения  
в годовых отчетах акционерных обществ)

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

№ п/п	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 знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	не соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не соблюдается	
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	не соблюдается	

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

20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	не соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	не соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	

35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	не соблюдается	
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдается	
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом совет директоров	не соблюдается	
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	

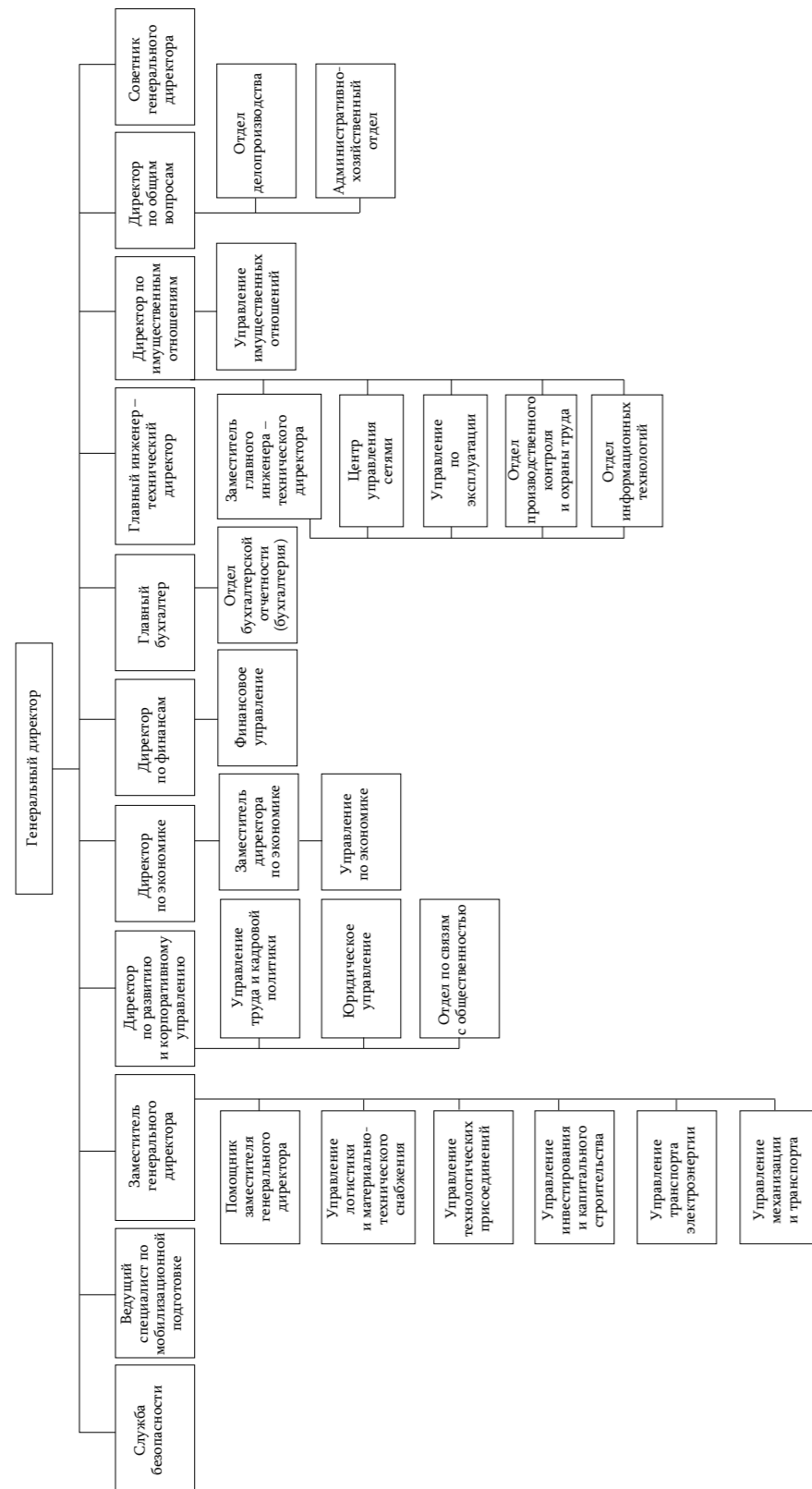
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	
<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	не соблюдается	
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	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	
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	не соблюдается	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	не соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	не соблюдается	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
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)	соблюдается	в ОАО «НЭСК-электросети» утверждено и действует контрольно-ревизионное управление
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	

69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	соблюдается	Положение о контрольно-ревизионном управлении
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — совету директоров акционерного общества	не соблюдается	
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	не соблюдается	так как совет директоров как орган управления отсутствует, Положение о ревизионной комиссии утверждено общим собранием акционеров
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не соблюдается	
<b>Дивиденды</b>			
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 20 11 г.

Организация **ОАО "НЭСК - электросети"** по ОКПО 84433431  
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН 2308139496  
 Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии** по ОКВЭД 40.10.2

Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество** по ОКФС 47  
 по ОКФС/ОКФС 16  
 по ОКЕИ 384

Дата (число, месяц, год) **31 12 2011**  
 Коды 0710001

Форма по ОКУД 0710001  
 Дата (число, месяц, год) 31 12 2011

Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) **350049 г.Краснодар ул. Северная 247**

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	код	На 31.12 20 11 г. <sup>3</sup>	На 31.12 20 10 г. <sup>4</sup>	На 31.12 20 09 г. <sup>5</sup>
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>5100</b>	<b>Нематериальные активы</b>	<b>1110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	
<b>5200</b>	<b>Основные средства</b>	<b>1130</b>	<b>1 625 835</b>	<b>963 368</b>	<b>315 544</b>
5201	здания	11301	66 994	72 463	14 292
5202	сооружения	11302	1 110 738	622 338	132 338
5203	машины и оборудование	11303	392 965	218 451	117 792
5204	транспортные средства	11304	42 578	42 573	46 687
5205	производственный инвентарь	11305	3 052	4 237	4 435
5206	земельные участки	11306	9 508	3 306	0
	<b>Доходные вложения в материальные ценности</b>	<b>1140</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5301</b>	<b>Финансовые вложения</b>	<b>1150</b>	<b>346 951</b>	<b>398 441</b>	<b>74 174</b>
5302	паи и акции других организаций	11501	346 951	398 441	74 174
	<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1160</b>	<b>929</b>	<b>134</b>	<b>144</b>
<b>5240</b>	<b>Прочие внеоборотные активы</b>	<b>1170</b>	<b>3 903 848</b>	<b>1 768 692</b>	<b>244 372</b>
5241	приобретение земельных участков	11701	5 136	0	0
5242	строительство объектов ОС	11702	2 639 333	1 766 468	190 463
5243	приобретение объектов ОС	11703	4 790	2 224	53 909
5244	расходы по НИР	11704	7 500	0	0
5245	расчеты по авансам выданным	11705	63 916	0	0
5246	расходы будущих периодов	11706	141 495	0	0
5247	расчеты с поставщиками и подрядчиками	11707	1 041 678	0	0
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>5 877 563</b>	<b>3 130 635</b>	<b>634 234</b>

МРИ ФНС по крупнейшим  
 налогоплательщикам  
 по Краснодарскому краю  
 ПРИНЯТО 20.03.2012.  
 ТАВЕНКО С.М. ТЕЛ. 2625308

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5400	Запасы	1210	211 050	276 683	216 208
5401	сырье и материалы	12101	206 136	131 558	109 417
5402	товары для перепродажи	12102	0	0	0
5403	расходы будущих периодов	12103	4 914	145 125	106 791
	<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	<b>1220</b>	<b>172 413</b>	<b>239 413</b>	<b>35 416</b>
<b>5500</b>	<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>1230</b>	<b>283 340</b>	<b>1 259 173</b>	<b>1 848 028</b>
5512	расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	119 876	1 069 483	1 212 908
5513	расчеты с покупателями и заказчиками	12302	73 826	121 957	229 643
5514	расчеты по налогам и сборам	12303	918	2 365	48 853
5515	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	636	788	574
5516	расчеты персоналом по оплате труда	12305	6	5	3
5517	расчеты с подотчетными лицами	12306	48	283	526
5518	расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	5 046	6 412	6 801
5519	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	82 984	57 880	348 720
<b>5301</b>	<b>Финансовые вложения</b>	<b>1240</b>	<b>211 666</b>	<b>536 424</b>	<b>212 996</b>
5306	ценные бумаги	12401	146 466	295 836	0
5307	предоставленные займы	12402	65 200	80 450	75 998
5308	приобретенные права в рамках фин. вложений	12403	0	160 138	136 998
5309	деPOSITные счета	12404	0	0	0
	<b>Денежные средства</b>	<b>1250</b>	<b>17 349</b>	<b>2 978</b>	<b>9 278</b>
	<b>Прочие оборотные активы</b>	<b>1260</b>	<b>283</b>	<b>295</b>	<b>309</b>
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>896 101</b>	<b>2 314 966</b>	<b>2 322 235</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>6 773 664</b>	<b>5 445 601</b>	<b>2 956 469</b>

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	код	На 31.12 20 11 г. <sup>3</sup>	На 31.12 20 10 г. <sup>4</sup>	На 31.12 20 09 г. <sup>5</sup>
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ<sup>6</sup></b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	1310	170 000	170 000	170 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( ) <sup>7</sup>	( )	( )
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	5 341	5 341	5 341
	Резервный капитал	1360	8 500	0	0
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	831 260	582 367	254 849
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 015 101</b>	<b>757 708</b>	<b>430 190</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5551	Заемные средства	1410	856 000	709 000	27 648
	Отложенные налоговые обязательства	1420	16 102	12 114	7 785
	Резервы под условные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>872 102</b>	<b>721 114</b>	<b>35 431</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
5569	Заемные средства	1510	2 745 000	2 569 002	1 594 408
5550	Кредиторская задолженность	1520	2 075 953	1 397 777	896 440
5561	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 536 627	997 891	629 592
5562	авансы полученные	15202	424 097	248 472	76 597
5563	расчеты по налогам и сборам	15203	18 164	47 833	13 637
5564	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	22 406	14 652	5 829
5565	расчеты персоналом по оплате труда	15205	29 284	34 544	27 321
5566	расчеты с подотчетными лицами	15206	63	213	118
5567	расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	40	5	8
5568	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	45 272	54 167	143 338
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
5700	Резервы предстоящих расходов	1540	65 508	0	0
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>4 886 461</b>	<b>3 966 779</b>	<b>2 490 848</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>6 773 664</b>	<b>5 445 601</b>	<b>2 956 469</b>



Руководитель  
(подпись)

В.В.Рюмин  
(расшифровка подписи)

Главный  
бухгалтер

В.А.Гульгаева  
(расшифровка подписи)

28 марта 20 12 г.

**Отчет о прибылях и убытках**  
за Январь-Декабрь 2011 г.

Организация <b>ОАО "НЭСК - электросети"</b>	по ОКПО	84433431
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2308139496
Вид экономической деятельности <b>Передача электроэнергии</b>	по ОКВЭД	40.10.2.
Организационно-правовая форма/форма собственности <b>Открытое акционерное общество</b>	по ОКФС/ОКФС	47 42
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384

Коды		
0710002		
31	12	2011

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	код	За ____ год 20 11 г. <sup>3</sup>	За ____ год 20 10 г. <sup>4</sup>
	Выручка <sup>5</sup>	2110	9 232 399	8 074 058
<b>5600</b>	Себестоимость продаж	2120	( 8 212 141 )	( 7 291 435 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	<b>1 020 258</b>	<b>782 623</b>
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>1 020 258</b>	<b>782 623</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	54	23
	Проценты к получению	2320	28 871	27 411
	Проценты к уплате	2330	( 283 927 )	( 266 240 )
	Прочие доходы	2340	636 942	662 769
	Прочие расходы	2350	( 989 952 )	( 765 155 )
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>412 246</b>	<b>441 431</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	( 156 011 )	( 103 138 )
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	76 758	19 191
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	( 3 991 )	( 4 329 )
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	795	( 10 )
	Прочее	2460	5542	( 6 436 )
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>258 581</b>	<b>327 518</b>

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	код	За ____ год 20 11 г. <sup>3</sup>	За ____ год 20 10 г. <sup>4</sup>
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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		
	<b>Совокупный финансовый результат периода<sup>6</sup></b>	<b>2500</b>	<b>258 581</b>	<b>327 518</b>
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

*(подпись)*  
**В.В.Рюмин**  
(расшифровка подписи)  
" 28 " марта 20 12 г.



Главный бухгалтер

*(подпись)*  
**В.А.Гультаева**  
(расшифровка подписи)

МРИ ФНС по крупнейшим  
налогоплательщикам  
по Краснодарскому краю  
ПРИНЯТО 30.03.2012.  
Гашенко С.М. Тел. 2025306





Отчет о движении денежных средств  
за Январь-Декабрь 20 11 г.

Организация <b>ОАО "НЭСК - электросети"</b>	Форма по ОКУД 0710004	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год) 31 12 2011	31 12 2011
Вид экономической деятельности <b>Передача электроэнергии</b>	по ОКПО 84433431	84433431
Организационно-правовая форма/форма собственности <b>Открытое акционерное общество</b>	ИНН 2308139496	2308139496
	по ОКВЭД 40.10.2	40.10.2
	по ОКФС/ОКФС 47 42	47 42
	по ОКЕИ 384	384

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За год 20 11 г. <sup>1</sup>	За год 20 10 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>	<b>4110</b>	<b>10 073 331</b>	<b>9 341 180</b>
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 542 515	8 234 740
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 472	2 905
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	529 344	1 103 535
Платежи - всего	4120	( 7 121 108 )	( 7 510 646 )
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( 5 584 194 )	( 5 041 979 )
в связи с оплатой труда работников	4122	( 815 199 )	( 655 927 )
процентов по долговым обязательствам	4123	( 288 713 )	( 265 506 )
налога на прибыль организаций	4124	( 180 384 )	( 22 510 )
прочие платежи	4129	( 252 618 )	( 1 523 724 )
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 952 223	1 830 534
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>	<b>4210</b>	<b>658 268</b>	<b>147 802</b>
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	36	3 933
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	651 741	132 890
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 491	10 979
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	( 2 245 318 )	( 2 919 253 )
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 1 324 713 )	( 1 931 758 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		( 458 276 )
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 865 248 )	( 198 390 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	( 235 357 )	( 332 829 )
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	( 1 587 050 )	( 2 771 451 )

МРИ ФНС по крупным  
налогоплательщикам  
по Краснодарскому краю  
ПРИНЯТО 30.03.2012.  
Гашенко С.М. Тел. 2625300

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	За год 20 11 г. <sup>1</sup>	За год 20 10 г. <sup>2</sup>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>	<b>4310</b>	<b>15 835 323</b>	<b>13 110 845</b>
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	15 835 323	13 110 845
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	( 17 186 125 )	( 12 176 228 )
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	( 15 512 325 )	( 11 204 897 )
прочие платежи	4329	( 1 673 800 )	( 971 331 )
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	( 1 350 802 )	934 617
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	14 371	( 6 300 )
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 978	9 278
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	17 349	2 978
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель *(подпись)* **В.В.Рюмин** Главный бухгалтер *(подпись)* **В.А.Гультаева**  
(инициалы) (гражданское подписание) (инициалы) (гражданское подписание)

28 марта 20 12 г.  
Примечания:  
1. Указывается отчетный период.  
2. Указывается период предыдущего года, выполняющий отчетному периоду.



**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2011 год**

Открытого акционерного общества «НЭСК - электросети»

МРИ ФНС по крупнейшим  
налогоплательщикам  
по Краснодарскому краю  
ПРИНЯТО 30.03.2012  
Гашенко С.М. Тел. 2625306

**1. Сведения об акционерном обществе**

- 1.1. Открытое акционерное общество «НЭСК - электросети»
- 1.2. Юридический адрес: 350047 г. Краснодар, ул. Северная, 247
- 1.3. Фактический (почтовый) адрес: 350047 г. Краснодар, ул. Северная, 247
- 1.4. Дата государственной регистрации: 29 декабря 2007 года.  
Во исполнении 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».
- 1.5. По состоянию на 31 декабря 2011 года Уставный капитал составляет 170 000 тыс. руб. Общее количество акционеров 1, в том числе юридических лиц - 1.
- 1.6. Общество состоит из 25 филиалов на территории Краснодарского края, осуществляющих в 2011 году деятельность по передаче и распределению электрической энергии.
- 1.7. Общество не относится к субъектам малого предпринимательства.
- 1.8. Общество подлежит обязательному аудиту в соответствии с п.3 ст.88 Федерального закона № 208 – ФЗ от 26.12.1995 г. (в редакции 30.12.2008г.) «Об акционерных обществах». Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за период с 01.01.2011г по 31.12.2011г проведен аудиторской фирмой ООО «Аудит - Сервис». Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НЭСК - электросети» прилагается.

**2. Основные элементы учетной политики Общества**

**2.1. Учетная политика для целей бухгалтерского учета.**

- 2.1.1. Бухгалтерский учет в организации осуществляется бухгалтерией как самостоятельным структурным подразделением под руководством главного бухгалтера.
- 2.1.2. Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификатора основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденного постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1 (в редакции Постановления Правительства РФ № 697 от 18.11.2006г.)

- 2.1.3. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.
- 2.1.4. Основные средства стоимостью менее 40 000 рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.
- 2.1.5. Ежегодная переоценка основных средств не производится.
- 2.1.6. При отпуске материалов в производство и ином выбытии оценка производится по средней себестоимости.
- 2.1.7. Резерв по сомнительным долгам не создавался в 2011 году, в связи с отсутствием сомнительной дебиторской задолженности.

**2.2. Учетная политика для целей налогового учета.**

- 2.2.1. Исчисление и уплата НДС осуществляется централизованно, без распределения по филиалам, входящим в состав Общества.
- 2.2.2. Общество начисляет и уплачивает в федеральный бюджет суммы авансовых платежей по налогу на прибыль, а также суммы налога на прибыль, исчисленного по итогам налогового периода по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения обособленного подразделения в г. Москве, исходя из доли прибыли, приходящейся на это обособленное подразделение. Доля прибыли обособленного подразделения определяется как средняя арифметическая величина удельного веса фактического фонда оплаты труда и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в фактическом фонде оплаты труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.
- 2.2.3. В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль Общество использует метод начисления.
- 2.2.4. В целях определения материальных расходов при списании сырья и материалов применяется метод оценки по средней себестоимости.
- 2.2.5. Срок полезного использования по основным средствам определяется на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. (в редакции Постановления Правительства РФ № 697 от 18.11.2006г.)
- 2.2.6. Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.
- 2.2.7. Покупные товары, стоимость которых уменьшает доходы от реализации этих товаров, оцениваются по средней себестоимости.
- 2.2.8. Общество осуществляет исчисление и уплату налога на добавленную стоимость по методу определения налоговой базы «по отгрузке».

### 3. Финансово-хозяйственная деятельность Общества

#### 3.1. Характеристика деятельности Общества за отчетный год.

3.1.1. Основным видом деятельности Общества является передача и распределение электроэнергии.

Выручка за 2011 год, по основному виду деятельности, составила 9 060 539 тыс. руб. (без учета НДС), что составляет 98,1 % от общей суммы реализации.

3.1.2. Другие виды деятельности составляют 1,9 % от общей суммы реализации, в том числе:

Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению 157 045 тыс. руб. (без учета НДС);

Выручка от оказания услуг по техническому обслуживанию наружных осветительных установок (уличного освещения) 14 815 тыс. руб. (без учета НДС);

3.1.3. Прибыль до налогообложения от всех видов деятельности составила 412 246 тыс.руб. Возникло отложенных налоговых активов на сумму 795 тыс.руб. Налог на прибыль и иные обязательные платежи за 2011 год составили 154 460 тыс. руб.

3.1.4. Чистая прибыль в сумме 258 581 тыс. руб. подлежит распределению по решению общего собрания акционеров Общества.

3.1.5. Сумма дебиторской задолженности Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 283 340 тыс. руб.

3.1.6. Сумма кредиторской задолженности Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 2 075 953 тыс. руб.

#### 4. Социальные показатели

№ п/п	Показатель	За 2010 год	За отчетный 2011 год	Изменения
1	Среднесписочная численность работников, чел Всего	2 877	2991	+114
1.1	в том числе Исполнительный аппарат Общества	252	277	+25
1.2.	Филиалы общества	2 625	2714	+89
2.	Затраты на оплату труда, руб. всего	680 405 700	762 018 700	+81 613 00
2.1	в том числе Исполнительный аппарат Общества	134 602 100	145 085 700	+10 483 600
2.2.	Филиалы общества	545 803 600	616 933 000	+71 129 400

### 5. Сведения о собственном капитале Общества

№ п/п	Показатель	На 31.12.2010г	На 31.12.2011 г	Изменения
1	Сумма чистых активов тыс.руб.	757 708	1 015 101	+257393
2	Уставной капитал (оплаченный), тыс.руб.	170 000	170 000	0
3	Добавочный капитал, тыс. руб.	5 341	5 341	0
4	Резервный фонд, образованный в соответствии с Уставом, тыс. руб.	8500	0	+8500

### 6. Сведения о связанных сторонах.

6.1. С даты окончания переходного периода реформирования электроэнергетики (который завершился вместе с окончанием реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 1 июля 2008 г.) группам лиц и аффилированным лицам в границах одной ценовой зоны оптового рынка запрещено совмещать деятельность по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии.

6.2. На сегодняшний день ОАО «НЭСК», осуществляет деятельность по купле-продаже электроэнергии, а его дочернее общество - и ОАО «НЭСК-электросети» - осуществляет деятельность по передаче и распределению электроэнергии, при этом ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» являются аффилированными компаниями.

6.3. В целях выполнения требований Закона принято решение провести реорганизацию ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети».

6.4. В рамках реорганизации будет обеспечено соблюдение интересов всех акционеров ОАО «НЭСК» посредством установления справедливых условий реорганизации.

6.5. Для достижения поставленной цели будет осуществлена реорганизация ОАО «НЭСК» в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг» с одновременным присоединением последнего к ОАО «НЭСК-электросети».

6.6. На баланс ОАО «НЭСК-холдинг» поступит 100%-ный пакет акций ОАО «НЭСК-электросети» в соответствии с разделительным балансом, что позволяет всем акционерам ОАО «НЭСК» по завершении реорганизации получить акции ОАО «НЭСК-электросети» в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих ему акций ОАО «НЭСК».

6.7. В свою очередь, ОАО «НЭСК-холдинг» будет присоединено к ОАО «НЭСК-электросети». Важно отметить, что процедуры создания ОАО «НЭСК-холдинг» в результате выделения из ОАО «НЭСК» и присоединения ОАО «НЭСК-холдинг» ОАО «НЭСК-электросети» осуществляются одновременно, в соответствии со статьей 19.1 Федерального закона «Об акционерных обществах»

6.8. Необходимо подчеркнуть, что ОАО «НЭСК» и ОАО «НЭСК-электросети» не будут приостанавливать свою деятельность в связи с реорганизацией. Главным изменением будет то, что акционеры ОАО «НЭСК» станут также акционерами ОАО «НЭСК-электросети». Все корпоративные мероприятия по реорганизации будут осуществлены в соответствии с действующим законодательством и документами компаний.

Руководитель



Рюмин В.В.

Главный бухгалтер

Гультаева В.А.



МРИ ФНС по крупнейшим  
налогоплательщикам  
по Краснодарскому краю  
ПРИНЯТО 30.03.12  
ИШЕНКО С.М. Тел: 242-2308

ООО «Аудит-Сервис»  
440026, Россия, Пенза  
ул. Лермонтова, 8, офис 3  
Телефакс: (841-2) 26-26-01  
(841-2) 26-43-00  
e-mail: audit@yandex.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с установленными правилами  
составлена 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 установленными правилами составления бухгалтерской отчетности;
- условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям права 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;  
Корпоративный член СРО НП «Гильдия аудиторов ИПБР». Основной регистрационный номер филиала 19904023427.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «НЭСК-электросети», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2011 год в пояснительной записке.

**Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

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

## ОТЧЕТ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2011 ГОД

г. Краснодар

21 апреля 2012 г.

### 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 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, обращаем внимание на решение о реорганизации ОАО «НЭСК-электросети» путем присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг» с активами в размере 653846 тыс. руб., принятое единственным акционером общества 24.01.2012г. (протокол от 24.01.2012г. № 1). Информацию о реорганизации приведена в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, прилагаемой к настоящему заключению.

Главный аудитор ООО «Аудит - Сервис»  Земцова М.В.

(подпись)

(квалификационный аттестат аудитора № 04-000006 от 08.09.2011 г. без ограничения срока действия).

30 марта 2012 года

МП



В соответствии с решением ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (далее — Общество) (протоколы заседания ревизионной комиссии Общества от 01.08.2011 № 1 и от 16.04.2012 № 2) комиссией в составе председателя ревизионной комиссии Общества — В.М. Сауха, членов ревизионной комиссии Общества — Д.М. Тихолаза, С.В. Федцова, Л.Н. Богомаз, И.В. Плетневой, а также приглашенных лиц — И.А. Гривы, Е.М. Фуфаевой проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» за 2011 год.

Ревизионная проверка проводилась в период с 16 по 21 апреля 2012 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 2011 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 16.04.2012 № 2, 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-е полугодие 2011 года и 2011 год;

• учетная политика Общества на 2011 год и приказ о ее утверждении;

• базы данных бухгалтерского учета (в программе 1С: Предприятие) за 2011 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 «Кубань-энерго» 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. 3.4. Устава Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- передачу электрической и тепловой энергии;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нор-

мативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также энергосистемы;

— эксплуатацию энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2011 составляет 170 млн руб. и за 2011 год не менялся.

Производственно-хозяйственная деятельность Общества за 2011 год характеризуется следующими технико-экономическими показателями:

ТАБЛИЦА 1

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОБЩЕСТВА ЗА 2011 ГОД

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН 1	СН 2	НН
<b>Электроэнергия (тыс. кВт·ч)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	6 220 043	116 647	187 601	5 908 349	7 447
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	3 420 038			159 056	3 260 982
ВН	33 355			33 355	
СН1	126 223			125 701	522
СН2	3 260 460				3 260 460
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	4 982 939	82 781	59 082	2 292 017	2 549 060
Конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	4 933 335	81 544	53 644	2 250 927	2 547 220
Другие сети	49 604	1 236	5 437	41 090	1 840
Отпуск в сеть других уровней напряжения	3 420 038	33 355	126 223	3 260 460	-
Хозяйственные нужды сети	7 033	14	12	224	6 784
Потери, в том числе:	1 230 070	497	2 284	514 704	712 585
<b>Мощность (МВт)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	874	16	26	830	1
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	480			22	458
ВН	5			5	
СН1	18			18	0,1
СН2	458				458
НН					

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН 1	СН 2	НН
Отпуск из сети, в том числе:	700	12	9	322	358
Конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	693	11	8	316	358
Другие сети	7	0,2	1	6	0,3
Отпуск в сеть других уровней напряжения	480	5	18	456	
Хозяйственные нужды сети	1	0	0	0	1
Потери, в том числе:	172	0,1	0,3	72	100
<b>Заявленная и присоединенная мощность (МВт)</b>					
Присоединенная мощность конечных потребителей	2 687	58	59	2 551	16
<b>Платежи, тыс. руб.</b>					
Стоимость поставленных организацией услуг по передаче	9 060 539				
Поступления денежных средств	9 127 373				

За 2011 год Обществом получена выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг без учета НДС в сумме 9 232 399 тыс. руб., в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии — 9 060 539 тыс. руб.;
- от оказания услуг по технологическому присоединению — 157 045 тыс. руб.;
- от оказания услуг по техническому обслуживанию — 14 815 тыс. руб.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 8 212 141 тыс. руб.

Наибольший удельный вес в структуре расходов по обычным видам деятельности за отчетный период занимали прочие расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях — 59% (4 848 399 тыс. руб.), расходы на аренду и лизинг активов — 18,5% (1 527 476 тыс. руб.), затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды — 12,3% (1 008 679 тыс. руб.).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в 2011 году Обществом получена прибыль от продаж в сумме 1 020 258 тыс. руб., что на 30%, или на 237 635 тыс. руб., больше по сравнению с прошлым годом.

Прибыль до налогообложения составила 412 246 тыс. руб.

Чистая прибыль Общества за 2011 год составила 258 581 тыс. руб.

В структуре имущества Общества преобладают внеоборотные активы, удельный вес которых на 31.12.2011 составил 86,8%. При этом в течение проверяемого периода они увеличились с 3 130 635 тыс. руб. до 5 877 563 тыс. руб., то есть на 87,7%. Данные изменения обусловлены значительным увеличением объема строительства и реконструкции основных средств.

По результатам анализа структуры оборотных активов можно отметить наличие следующих тенденций:

- в 2011 году имеет место снижение запасов, темп уменьшения которых составил 76,3%. Данное снижение обусловлено уменьшением расходов будущих периодов с 145 125 тыс. руб. до 4914 тыс. руб., то есть на 96,6%;

— сумма дебиторской задолженности за 2011 год снизилась с 1 259 173 тыс. руб. до 283 340 тыс. руб., то есть на 77,5%. При этом ее удельный вес в оборотных активах за анализируемый период уменьшился с 54,4 до 31,6%;

— в анализируемом периоде также наблюдается снижение стоимости финансовых вложений с 536 424 тыс. руб. до 211 666 тыс. руб., то есть на 60,5%. Остаток денежных средств на конец года увеличился на 14 371 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики активов и финансовых результатов Общества за 2011 год позволяет дать предварительную оценку деловой активности Общества.

Так, в отчетном периоде наблюдается рост средней величины активов на 45,4%, что свидетельствует об увеличении экономического потенциала и масштабов деятельности организации. Выручка возросла на 1 158 341 тыс. руб., или на 14,3% в относительном выражении.

2. В результате проведенной проверки установлено: годовой отчет Общества за 2011 год подготовлен в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ (ред. от 30.11.2011) «Об акционерных обществах» и приказа ФСФР РФ от 04.10.2011 № 11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

При подтверждении соответствия информации, изложенной в годовом отчете Общества за 2011 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 31.12.2011 и резуль-

таты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2011 года.

3. Выводы по результатам ревизионной проверки: Годовой отчет Общества за 2011 год подготовлен в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и соответствует данным, приведенным в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2011 год.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год ревизионная комиссия Общества считает, что годовая бухгалтерская отчетность объективно отражает финансовое состояние и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год.

Председатель ревизионной комиссии  
ОАО «НЭСК-электросети»  
Секретарь ревизионной комиссии  
ОАО «НЭСК-электросети»

В.М. Саух

Д.М. Тихолаз

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---



