

Приложение № 2. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Кубаньэнерго» за 2007 год

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

Организация	ОАО «Кубаньэнерго»	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	0710001
Вид деятельности	промышленность	по ОКПО	00104604
Организационно-правовая форма/форма собственности		ИНН	2309001660
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)		по ОКВЭД	40.10.2/40.10.3
Местонахождение (адрес)	г.Краснодар ул.Ставропольская,2	по ОКОПФ/ОКФС	47 16
		по ОКЕИ	384

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	7 331 288	8 603 443
Незавершенное строительство	130	689 151	2 422 997
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	103 600	149 459
Отложенные налоговые активы	145	172 756	182 485
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	8 296 795	11 358 384
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	674 649	976 494
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	554 988	722 107
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве			
готовая продукция и товары для перепродажи	214	62	61
товары отгруженные			
расходы будущих периодов	216	119 599	254 326
прочие запасы и затраты			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	84 063	68 599
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	42 288	36 194
в том числе покупатели и заказчики		0	
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 087 471	2 722 575
в том числе покупатели и заказчики	241	296 972	909 979
Краткосрочные финансовые вложения	250	3 637	
Денежные средства	260	101 579	639 138
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	2 993 687	4 443 000
БАЛАНС	300	11 290 482	15 801 384

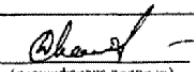
ИФНС РОССИИ №3
ПО г. КРАСНОДАРУ
ПРИНЯТО
14.03.2008 г.
И. А.

Форма 0710001 с. 2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	1 786 944	1 786 944
Собственные акции, выкупленные у акционеров		()	()
Добавочный капитал	420	6 643 193	6 643 193
Резервный капитал	430	89 347	89 347
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством		89 347	89 347
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-415 683	-72 385
ИТОГО по разделу III	490	8 103 801	8 447 099
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	502 470	4 012 284
Отложенные налоговые обязательства	515	176 568	180 337
Прочие долгосрочные обязательства	520	11 951	
ИТОГО по разделу IV	590	690 989	4 192 621
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	1 559 941	616 197
Кредиторская задолженность	620	918 492	2 524 716
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	460 112	953 539
задолженность перед персоналом организации	624	46 815	55 968
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	21 755	26 548
задолженность по налогам и сборам	626	99 498	143 632
прочие кредиторы		290 312	1 345 029
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	49	
Доходы будущих периодов	640	17 210	20 751
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	2 495 692	3 161 664
БАЛАНС			
700		11 290 482	15 801 384
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	55 518	430 680
в том числе по лизингу	911	19 324	343 563
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	259	259
Товары, принятые на комиссию			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	260 460	205 092
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	4 000 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	300	300
Износ жилищного фонда	970	4 709	4 430
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов			0
Нематериальные активы, полученные в пользование			


Руководитель

(подпись)


 (расшифровка подписи)
 О. В. Печеров

Главный бухгалтер

(подпись)


 (расшифровка подписи)
 И. И. Савицкий

" " 200 г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 200 7 г.

Организация ОАО Кубаньэнерго Форма № 2 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число)
Вид деятельности промышленность по ОКПО
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКВЭД
_____ по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
00104604	
2309001660	
40.10.2/40.10.3	
47	16
384/385	

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	14712096	11485822
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(13341794)	(10687687)
Валовая прибыль	029	1370302	798135
Коммерческие расходы	030	()	()
Управленческие расходы	040	()	()
Прибыль (убыток) от продаж	050	1370302	798135
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1052	125
Проценты к уплате	070	(245819)	(145275)
Доходы от участия в других организациях	080		144
Прочие доходы	090	102112	501721
Прочие расходы	100	(563437)	(842972)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	664210	(311878)
Отложенные налоговые активы	143	22444	53597
Отложенные налоговые обязательства	144	(4130)	(20813)
Текущий налог на прибыль	145	(294213)	(239131)
Иные аналогичные обязательные платежи	146	(22612)	(39200)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	365699	66331
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	116489	131497
Базовая прибыль (убыток) на акцию		20,4651	3,7120
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		20,4651	3,7120

ИФНС РОССИИ №3
по г. КРАСНОДАРУ
ПРИНЯТО
"17" 03 2008 г.
инс. *Кривошеина И.А.*

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		77	240	2004	220
Прибыль (убыток) прошлых лет		26622	142290	4784	53149
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				8	
Отчисления в оценочные резервы		X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		9001	2546	1782	46553

Руководитель _____ (подпись) Д. В. Пестов (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ (подпись) Г. Г. Сидорова (расшифровка подписи)

" ____ " _____ 200 ____ г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 200 7 г.

Организация ОАО "Кубаньэнерго" Форма № 3 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ Дата (год, месяц, число) _____ по ОКПО
Вид деятельности промышленность ИНН _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (неужное зачеркнуть) по ОКЕН

КОДЫ	
0710003	
00104604	
2309001660	
40.10.2/40.10.3	
47	16
384	

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 200 6 г. (предыдущий год)	010	1 786 944	7 641 195	89 347	483 866	10 001 352
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	020	1 786 944	7 641 195	89 347	483 866	10 001 352
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	
Чистая прибыль	025	X	X	X	66 331	66 331
Дивиденды	026	X	X	X	-80 000	-80 000
Отчисления в резервный фонд		X	X		()	
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций			X	X	X	
реорганизации юридического			X	X		
Уменьшение величины капитала за	050		-1 995 845		-885 755	-2 881 600
уменьшения номинала акций			X	X	X	
уменьшения количества акций			X	X	X	
реорганизация юридического			X	X		
прочее	054		-1 995 845		-885 755	-2 881 600
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	1 786 944	5 645 350	89 347	-415 558	7 106 083
200 7 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	062	X	997 843	X	-125	997 718
Остаток на 1 января отчетного года	100	1 786 944	6 643 193	89 347	-415 683	8 103 801
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	
Чистая прибыль	105	X	X	X	365 699	365 699
Дивиденды	106	X	X	X	(-22 401)	-22 401

ИФНС РОССИИ №3
ПО г. КРАСНОДАРУ
ПРИНЯТО
17 03 2008 г.
ИНС. / [подпись] / Приказов № 11.4

Форма 0710003 с. 2

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд		X	X			
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций			X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций			X	X	X	
реорганизации юридического			X	X		
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций			X	X	X	
уменьшения количества акций			X	X	X	
реорганизации юридического			X	X		
прочее						
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1 786 944	6 643 193	89 347	-72 385	8 447 099

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	150	89 347			89 347
данные отчетного года	151	89 347			89 347
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

Форма 0710003 с. 3

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы		8 121 011		8 467 850	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего		2 687	203		
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам		37	67		
Финанс.энергосбер.мероприятий и проч.		2 650	136		
капитальные вложения во внеоборотные активы					
в том числе:					

Руководитель _____
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
 (подпись) (расшифровка подписи)

" ___ " _____ 200 ___ г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ от 22.07.2003 №
67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВза 200 7 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Кубаньэнерго" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
_____ по ОКЕИ

КОДЫ	
0710004	
00104604	
2309001660	
40.10.2/40.10.3	
47	16
384	

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года		101 352	358 535
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		17 794 793	12 477 195
Прочие доходы		10 793 025	14 222 547
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов		(12 791 103)	(9 141 017)
на оплату труда		(999 880)	(1 174 019)
на выплату дивидендов, процентов		(166 939)	(210 013)
на расчеты по налогам и сборам		(979 794)	(1 297 309)
на прочие расходы		(12 016 172)	(14 926 260)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		1 633 930	-48 876
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов		32 777	9 422
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений			43 500
Полученные дивиденды			144
Полученные проценты		1 052	125
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям			
Приобретение дочерних организаций			
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов		(3 338 827)	(2 222 479)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений			
Займы, предоставленные другим организациям			
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности		-3 304 998	-2 169 288
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		10 464 509	7 310 664

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Поступление средств по целевому финансированию прочие	370	2687	203
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(8 002 436)	(5 349 886)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(256 065)	
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	2 208 695	1 960 981
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	537 627	-257 183
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	638 979	101 352
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440		

Руководитель

Шевт
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

О. Т. Савин
(подпись) (расшифровка подписи)

" " 200__ г.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 200 7 г.

Организация ОАО "Кубаньэнерго" Форма № 5 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО
Вид деятельности промышленность _____ по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКФС
_____ по ОКЕИ
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

КОДЫ	
0710005	
00104604	
2309001660	
40.10.2/40.10.3	
47	16
384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)				()	
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель				()	
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных				()	
у правообладателя на топологии интегральных микросхем				()	
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров				()	
у патентообладателя на селекционные достижения				()	
Организационные расходы				()	
Деловая репутация				()	
Прочие				()	

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего			
в том числе:			

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	1 243 964	82 112	(21 704)	1 304 372
Сооружения и передаточные устройства	111	13 121 606	859 680	(50 619)	13 930 667
Машины и оборудование	112	19 828 034	1 095 423	(143 580)	20 779 877
Транспортные средства	113	164 248	31 778	(18 029)	177 997
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	39 956	7 604	(4 874)	42 686
Рабочий скот	115			()	
Продуктивный скот	116			()	
Многолетние насаждения	117			()	
Другие виды основных средств	118	16 278	2 230	(205)	18 303
Земельные участки и объекты природопользования	119	34		()	34
Капитальные вложения на коренное улучшение земель				()	
Итого	130	34 414 120	2 078 827	(239 011)	36 253 936

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	1			
	1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего		140	27 082 832	27 650 493
в том числе:				
зданий и сооружений		141	9 466 468	9 724 813
машин, оборудования, транспортных средств		142	17 595 616	17 901 843
других		143	20 748	23 837
Передано в аренду объектов основных средств - всего		150	95 340	104 485
в том числе:				
зданий и сооружения		151	61 435	74 807
машин, оборудования, транспортные средства		152	32 637	28 493
других		153	1 268	1 185
Переведено объектов основных средств на консервацию		155	10 570	10 570
Получено объектов основных средств в аренду - всего		160	55 518	430 680
в том числе:				
зданий и сооружений		161	32 507	33 171
машин, оборудования		162	23 011	397 509
		163		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		165	8 904	8 659
Справочно.		код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Результат от переоценки объектов основных средств:		2	3	4
первоначальной (восстановительной) стоимости		170	997 718	
амортизации		171	12 751 314	
		172	11 753 596	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2	3	4
		180	2 384 771	4 156 073

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг				()	
Имущество, предоставляемое по договору проката				()	
Прочие				()	
Итого				()	
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности					

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего				()	
в том числе:				()	
				()	
				()	
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего				()	
в том числе:				()	
				()	
				()	
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные					

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы) других организаций - всего	510	62 886	108 473		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	61 671	107 258		
Государственные и муниципальные ценные бумаги					
Ценные бумаги других организаций - всего	520			3 637	
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521			3 637	
Предоставленные займы					
Депозитные вклады					
Прочие	535	40 714	40 986		
Итого	540	103 600	149 459	3 637	
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ					
Государственные и муниципальные ценные бумаги					
Ценные бумаги других организаций - всего					
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)					
Прочие					
Итого					
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки					
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода					

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	2 087 471	2 722 575
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	296 972	909 979
авансы выданные	612	1 340 751	825 458
прочая	613	449 748	987 138
долгосрочная - всего	620	42 288	36 194
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621		
авансы выданные	622		
прочая	623	42 288	36 194
Итого	630	2 129 759	2 758 769
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	2 478 433	3 140 913
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	460 112	953 539
авансы полученные	642	178 064	1 168 214
расчеты по налогам и сборам	643	99 498	143 632
кредиты	644	1 559 941	616 197
займы	645		
прочая	646	180 818	259 331
долгосрочная - всего	650	514 421	4 012 284
в том числе:			
кредиты	653	386 609	701 559
займы	654	115 861	3 310 725
расчеты по налогам и сборам	655	11 951	
Итого	660	2 992 854	7 153 197

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	3 788 283	5 864 405
Затраты на оплату труда	720	1 085 743	1 262 983
Отчисления на социальные нужды	730	253 754	291 036
Амортизация	740	674 893	540 155
Прочие затраты	750	7 539 121	2 729 108
Итого по элементам затрат	760	13 341 794	10 687 687
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства			
расходов будущих периодов	766	134 727	45 960
резервов предстоящих расходов			

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего			4 000 000
в том числе:			
векселя			
Имущество, находящееся в залоге			
из него:			
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее			
Выданные - всего		300	300
в том числе:			
векселя			
Имущество, переданное в залог		300	300
из него:			
объекты основных средств			
ценные бумаги и иные финансовые вложения			
прочее		300	300

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		2 687		203	
в том числе:					
Компенсация чернобыльцам, военные сборы		187		203	
целевое финансирование энергосберегающих мероприятий		2500			
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего					
в том числе:					

Руководитель _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____

(подпись)

(расшифровка подписи)

" ____ " _____ 200 ____ г.

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2006 г. (годовой отчет за 2006 г.)		По балансу на 01.01.2007 г.		Расхождение	в том числе:	
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 3		изменение правил бух. учета и отчетности в отчетном году	переоценка основных средств
1	2	3	4	5	6	7	8
АКТИВ							
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Нематериальные активы (04,05).....	110		110		-	-	
в том числе:							
исключительные права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111		111		-	-	
организационные расходы	112		112		-	-	
деловая репутация организации	113		113		-	-	
другие виды нематериальных активов.....	114		114		-	-	
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	115		115		-	-	
Основные средства (01,02,03).....	120	6 333 570	120	7 331 288	997 718	-	997 718
в том числе:							
земельные участки и объекты природопользования	121	34	121	34	-	-	
здания, машины и оборудование, сооружения	122	6 224 157	122	7 221 875	997 718	-	997 718
другие виды основных средств	123	109 379	123	109 379	-	-	
Вложения во внеоборотные активы (07,08, 16)	130	689 151	130	689 151	-	-	
Доходные вложения в материальные ценности (03)	135		135		-	-	
в том числе:							
имущество для передачи в лизинг	136		136		-	-	
имущество предоставляемое по договору аренды	137		137		-	-	
Долгосрочные финансовые вложения (58,59)	140	103 600	140	103 600	-	-	
в том числе:							
инвестиции в дочерние общества	141	61 671	141	61 671	-	-	
инвестиции в зависимые общества	142	-	142	-	-	-	
инвестиции в другие организации	143	1 215	143	1 215	-	-	
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144		144		-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	40 714	145	40 714	-	-	
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ	146		146		-	-	
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Оценка участия головной организации в зависимом обществе	147		147		-	-	
Отраженные налоговые активы	148	172 756	148	172 756	-	-	
Прочие внеоборотные активы.....	150		150		-	-	
ИТОГО по разделу I.....	190	7 299 077	190	8 296 795	997 718	-	997 718

1	2	3	4	5	6	7	8
ПОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	210	674 649	210	674 649	-	-	-
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности (10, 16)	211	554 988	211	554 988	-	-	-
животные на выращивании и откорме (11)	212	-	212	-	-	-	-
малоценные и быстро изнашивающиеся предметы (12,13,14)	X	-	X	-	-	-	-
заграты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,44)	213	-	213	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи (41, 43)	214	62	214	62	-	-	-
товары отгруженные (45)	215	-	215	-	-	-	-
расходы будущих периодов (97)	216	119 599	216	119 599	-	-	-
прочие запасы и заграты	217	-	217	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	84 063	220	84 063	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	42 288	230	42 288	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63)	231	-	231	-	-	-	-
векселя к получению (62)	232	-	232	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (60,62,75,76)	233	-	233	-	-	-	-
авансы выданные (60)	234	-	234	-	-	-	-
прочие дебиторы	235	42 288	235	42 288	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 087 471	240	2 087 471	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики (62,76,63)	241	296 972	241	296 972	-	-	-
векселя к получению (62)	242	-	242	-	-	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	-	243	-	-	-	-
задолженность учредителей (участителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	244	-	-	-	-
авансы выданные (60)	245	1 340 751	245	1 340 751	-	-	-
прочие дебиторы	246	449 748	246	449 748	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения (58,63,81)	250	3 637	250	3 637	-	-	-
в том числе:							
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	251	-	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	252	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	3 637	253	3 637	-	-	-
Денежные средства	260	101 579	260	101 579	-	-	-
в том числе: касса (50)	261	100	261	100	-	-	-
расчетные счета (51)	262	83 112	262	83 112	-	-	-
наличные счета (52)	263	-	263	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
Прочие денежные средства (80,55,57)	264	18 367	264	18 367	-	-	-
Прочие оборотные активы.....	270	-	270	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II.....	290	2 993 687	290	2 993 687	-	-	-
(III Убытки)							
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	X	-	X	-	-	-	-
Непокрытый убыток отчетного года	X	-	X	-	-	-	-
Целевое финансирование (89)	X	-	X	-	-	-	-
Итого по разделу III	X	-	X	-	-	-	-
Баланс (сумма строк 190 + 290)	300	10 292 764	300	11 290 482	997 718	-	997 718
ПАССИВ							
Уставный капитал (80)	410	1 786 944	410	1 786 944	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415	415	415	-	-	-	-
Добавочный капитал (83)	420	5 645 350	420	6 643 193	997 843	-	997 843
Расчеты по выделенному имуществу	423	-	423	-	-	-	-
Резервный капитал (82)	430	89 347	430	89 347	-	-	-
в том числе:							
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	89 347	431	89 347	-	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	432	-	-	-	-
Фонд накопления	X	-	X	-	-	-	-
Целевые инвестиционные средства (886)	X	-	X	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	440	-	440	-	-	-	-
Целевое финансирование (86)	450	450	450	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет (84)	460	-	460	66 331	66 331	66 331	66 331
Непокрытый убыток прошлых лет (84)	465	-481 889	465	-482 014	(125)	(125)	(125)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	66 331	470	-	(66 331)	(66 331)	(66 331)
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	475	-	-	-	-
Целевое финансирование (89)	X	-	X	-	-	-	-
Итого по разделу III.....	490	7 106 083	490	8 103 801	997 718	(125)	997 843
Д.Д.Я СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ Деловая репутация дочерних обществ							
Доля меньшинства	495	-	495	-	-	-	-
Итого по разделу IV.....	500	-	500	-	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Займы и кредиты (67)	510	502 470	510	502 470	-	-	-
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	386 609	511	386 609	-	-	-
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	115 861	512	115 861	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	176 568	515	176 568	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	11 951	520	11 951	-	-	-
Итого по разделу IV.....	590	690 989	590	690 989	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Займы и кредиты (66)	610	1 559 941	610	1 559 941	-	-	-
в том числе:							
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	1 559 941	611	1 559 941	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
взаймы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	918 492	612	918 492	-	-	-
Кредиторская задолженность	620	460 112	620	460 112	-	-	-
в том числе: поставщики и подрядчики (60,76)	621	-	621	-	-	-	-
векселя к уплате (69)	622	-	622	-	-	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами ..	623	-	623	-	-	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом (70)	624	46 815	624	46 815	-	-	-
задолженность по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	21 755	625	21 755	-	-	-
задолженность по налогам и сборам (68)	626	99 498	626	99 498	-	-	-
авансы полученные (62)	627	178 064	627	178 064	-	-	-
прочие кредиторы	628	112 248	628	112 248	-	-	-
Рачеты по абонентной плате	X	-	X	-	-	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (75)	630	49	630	49	-	-	-
Доходы будущих периодов (98)	640	17 210	640	17 210	-	-	-
Фонды потребления	X	-	X	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (96)	650	-	650	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	660	-	-	-	-
ИТОГО по разделу V	690	2 495 692	690	2 495 692	-	-	-
БАЛАНС (сумма строк 490-590+690)	700	10 292 764	700	11 290 482	997 718	(125)	997 843

Главный бухгалтер



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

ОАО «Кубаньэнерго»

к бухгалтерскому балансу и отчету о прибыли и убытках за 2007 год

1. Общие сведения.
Финансовое состояние Общества.
2. Учетная политика.
 - 2.1. Основа составления.
 - 2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.
 - 2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.
 - 2.4. Нематериальные активы.
 - 2.5. Основные средства.
 - 2.6. Инвестиции в акции.
 - 2.7. Долговые обязательства.
 - 2.8. Материально-производственные запасы.
 - 2.9. Незавершенное производство.
 - 2.10. Расходы будущих периодов.
 - 2.11. Задолженность покупателей и заказчиков.
 - 2.12. Резервы предстоящих расходов.
 - 2.13. Признание дохода.
 - 2.14. Добавочный и резервный капитал.
 - 2.15. Изменения в учетной политике.
 - 2.16. Сравнительные данные.
3. Раскрытие существенных показателей отчетности.
 - 3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).
 - 3.2. Незавершенное строительство (статья 130 бухгалтерского баланса).
 - 3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса).
 - 3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса).
 - 3.5. Денежные средства (статья 260 Бухгалтерского баланса).
 - 3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса).
 - 3.7. Прочие долгосрочные обязательства (строка 520)
 - 3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)
 - 3.9. Займы и кредиты.
 - 3.10. Обеспечение обязательств и платежей, полученные (стр. 950 бухгалтерского баланса)
 - 3.11. Расчеты с бюджетом
 - 3.12. Акции Общества.
 - 3.13. Товарообменные (бартерные) операции.
 - 3.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.
 - 3.15. Прочие доходы.
 - 3.16. Прочие расходы.
 - 3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств.
 - 3.18. Прибыль(убыток) на акцию.
 - 3.19. Аффилированные лица.
 - 3.20. Информация по сегментам.
 - 3.21. Претензионно-исковая работа.
 - 3.22. Внутренний аудит.
 - 3.23. События после отчетной даты.
 - 3.24. Условные обязательства.

1. Общие сведения.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества»; от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации»; от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации»; от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества» и зарегистрировано Постановлением Главы администрации Октябрьского района по г. Краснодару № 863 от 01.02.1993 года, являющегося правопреемником Краснодарского производственного объединения энергетики и электрификации «Краснодарэнерго».

Юридический и почтовый адрес Общества 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2.

Общество является дочерним акционерным обществом РАО «ЕЭС России».

Основными видами деятельности Общества являются:

- передача и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже потребителям электроэнергии Краснодарского края и Республики Адыгея;

-обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта энергетического оборудования, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;

- ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие региональной энергосистемы.

Общество в своем составе имеет 16 филиалов.

Перечень филиалов, входящих в состав ОАО «Кубаньэнерго»

№	Наименование	Местонахождение
1.	Кубанская генерация	350021, г. Краснодар, ул. Трамвайная,13
2.	Краснодарэнергоремонт	350018, г. Краснодар, ул. Сормовская,10/4
3.	Краснодарские электрические сети	350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131
4.	Сочинские электрические сети	354000, г. Сочи, ул. Конституции,42
5.	Армавирские электрические сети	352900, г. Армавир, ул. Воровского,59
6.	Адыгейские электрические сети	385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358
7.	Тимашевские электрические сети	353760, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176
8.	Тихорецкие электрические сети	352100, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62
9.	Ленинградские электрические сети	353740, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии,6
10.	Славянские электрические сети	353840, г. Славянск-на-Кубани,ул. Строителей,49
11.	Юго-Западные электрические сети	343902, г. Новороссийск, Восточный Мол,1
12.	Лабинские электрические сети	352510, г. Лабинск, ул. Мира, 334
13.	Усть-Лабинские электрические сети	352300, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская,4
14.	Краснодарское специализированное предприятие "Краснодарэнергоспецремонт"	350086, г. Краснодар, ул. Новороссийская,47
15.	Территориальное управление по сбыту энергии (Энергосбыт)	350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая,55
16.	Магистральные сети	350021, г. Краснодар, ул. Трамвайная,5

Филиалы «Кубанская генерация», «Краснодарэнергоремонт», «Краснодарэнергоспец-ремонт», «Энергосбыт», «Магистральные сети» находятся в стадии ликвидации.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2007 года составила 6291 человек (на 31 декабря 2006 года – 6107 человек).

Обществом выпущены акции одинаковой номинальной стоимостью 100 (сто) рублей в количестве 17869440 штук. Ценные бумаги, эмитированные ОАО «Кубаньэнерго», допущены к обращению (но не включены в котировальные списки) организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

- закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа «Московская Межбанковская Валютная

Биржа» (ЗАО «ФБ ММВБ»), (тиккер KUBE),

- открытым акционерным обществом «Российская Торговая Система» (ОАО «РТС» на двух торговых площадках - «Биржевой рынок» (тиккер KUBEG) и «Классический рынок» (тиккер KUBE).

ОАО «Кубаньэнерго» имеет три дочерних акционерных общества.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества).

Высшим органом управления является Общее собрание акционеров, в период между собраниями общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Генеральный директор и коллегиальный исполнительный орган - Правление Общества осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

В соответствии с решениями внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол от 31.08.2007 № 21) и Совета директоров Общества (протокол от 10.09.2007 №43/2007) 14.09.2007 между Обществом и ОАО «МРСК Юга» заключен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа (генерального директора) ОАО «Кубаньэнерго» управляющей организации – ОАО «МРСК Юга». При этом, согласно данному договору, его заключение не влечет за собой изменение Устава Общества в части, касающейся полномочий единоличного исполнительного органа Общества, а также самого термина «единоличный исполнительный орган», однако положения Устава Общества, посвященные единоличному исполнительному органу (генеральному директору), на период действия договора применяются только в отношении управляющей организации

В состав Совета директоров Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность	Пост в Совете директоров
1	Раппопорт Андрей Натанович	Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС».	Председатель Совета директоров
2	Буныкин Максим Николаевич, 1980 год, РФ	Главный эксперт Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России».	Член Совета директоров
3	Галкин Алексей Геннадьевич, 1973 год, РФ	Начальник отдела методологии и установления КПЭ Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».	Член Совета директоров
4	Лусинин Владимир Леонидович, 1959 год, РФ	Заместитель руководителя Центра управления Межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО «ФСК ЕЭС».	зам. Председателя Совета директоров
5	Дьяков Федор Александрович, 1958 год, РФ	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Юга.	Член Совета директоров
6	Гаврилов Александр Ильич, 1973 год, РФ	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга».	Член Совета директоров
7	Белоногов Михаил Иванович, 1960 год, РФ	Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».	Член Совета директоров
8	Быханов Евгений Николаевич, 1968 год, РФ	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров».	Член Совета директоров
9	Бисиркин Сергей Иванович, 1964 год, РФ	Заместитель начальника Управления корпоративных отношений ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд МаркетингМ».	Член Совета директоров
10	Еремин Павел Борисович, 1973 год, РФ	Главный специалист Дирекции акционерных отношений ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд МаркетингМ».	Член Совета директоров
11	Морин Александр Константинович, 1948 год, РФ	Директор по проектам Управления корпоративных отношений ЗАО «ЮКОС Рефайнинг энд МаркетингМ».	Член Совета директоров

В состав Правления Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность	Пост в Правлении
1	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга».	Председатель Правления
2	Белоногов Михаил Иванович	Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».	Заместитель председателя Правления
3	Брижань Виталий Васильевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
4	Лунев Игорь Анатольевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
5	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
6	Копанев Владимир Николаевич	Заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
7	Савин Григорий Григорьевич	Главный бухгалтер ОАО МРСК Юга».	Член Правления
8	Пидронов Андрей Иванович	Первый заместитель генерального директора ОАО «Кубаньэнерго».	Член Правления
9	Султанов Георгий Ахмедович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
10	Головаха Людмила Алексеевна	Управляющий делами ОАО «МРСК Юга».	Член Правления
11	Манукало Александр Васильевич	Директор филиала «Юго-Западные электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго».	Член Правления
12	Вакулин Марк Ростиславович ¹	Уволился из ОАО «Кубаньэнерго» 28.11.2007	Член Правления
13	Натхо Инвер Юсуфович	Директор филиала «Адыгейские электрические сети», директор филиала «Краснодарские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго».	Член Правления

Едиличный исполнительный орган Общества - управляющая организация:

Полное наименование: открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

Сокращенное наименование: ОАО «МРСК Юга».

Основание передачи полномочий: решение внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол от 31.08.2007 № 21) о передаче полномочий едиличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» управляющей организации – ОАО «МРСК Юга», решение Совета директоров Общества (протокол от 10.09.2007 №43/2007), договор от 14.09.2007 № 407/30-1143/26 между Обществом и ОАО «МРСК Юга».

Место нахождения: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.

Дата передачи полномочий: 14.09.2007.

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»: Гаврилов Александр Ильич.

Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго»: Пестов Дмитрий Владимирович.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и занимаемая должность	Пост в Ревизионной комиссии
1	Баитов Анатолий Валерьевич	Руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС».	Председатель Ревизионной комиссии
2	Красноглазова Надежда Сергеевна	Главный специалист Департамента внутреннего аудита ОАО РАО «ЕЭС России».	Член Ревизионной комиссии
3	Бунин Вадим Евгеньевич	Заместитель директора Южной дирекции по экономике и финансам ОАО «МРСК Центра».	Член Ревизионной комиссии
4	Парфенова Анна Львовна	Ведущий специалист Департамента финансового контроля и анализа ОАО «МРСК Центра».	Член Ревизионной комиссии
5	Бобров Алексей Валерьевич	Финансовый аналитик Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России».	Член Ревизионной комиссии

Решением Совета директоров Общества от 22.01.2008 (протокол № 49/2008) полномочия Вакулина М.Р. в качестве члена Правления ОАО «Кубаньэнерго» прекращены, членом Правления Общества избран Пестов Д.В., заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго»

Финансовое состояние Общества.

Финансово – хозяйственная деятельность ОАО «Кубаньэнерго» за 2007 год характеризуется следующей динамикой основных финансовых показателей:

- увеличением объемов реализации продукции;
- снижением затрат на производство и реализацию продукции;
- увеличением прибыльности хозяйственной деятельности.

млн.

руб.

№	Показатели	2006 год	2007 год	Темп роста % уменьшение (+) увеличение(-)
1.	Объем отгруженной продукции, оказание услуг (без НДС)	11486	14712	-28
2.	Дебиторская задолженность на конец года	2130	2759	-30
3.	Кредиторская задолженность на конец года	3169	7334	-131
4.	Затраты на 1 рубль реализованной продукции (копеек)	93	91	3
5.	Прибыль от продаж	798	1370	-72
6.	Рентабельность продаж, %	7	9	-34
7.	Проценты к получению и уплате	-145	-245	-69
8.	Прочие доходы и расходы	-341	-461	-35
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	312	664	-113

№	Показатели	2006 год	2007 год	Темп роста % уменьшение (+) увеличение(-)
10.	Налог на прибыль и др. аналог. платежи	246	299	-22
11.	Чистая прибыль (убыток)	66	366	-452

В 2007 году Обществом реализовано продукции в объеме 14 712 млн. руб., что на 3 226 млн. руб. или на 28 % больше по сравнению с 2006 годом. Это связано с введением «котлового» способа расчёта тарифа на передачу, что привело к увеличению выручки по основному виду деятельности - оказание услуг по передаче электроэнергии.

В отчетном году затраты на производство и реализацию продукции снижены по сравнению с 2006 годом на 3 копейки на рубль выручки от продаж. Рентабельность продаж составила 9%.

Получена прибыль от продаж в сумме 1 370 млн. руб., что на 572 млн. руб. больше по сравнению с прошлым 2006 годом.

Дебиторская задолженность увеличилась на 629 млн. руб. Долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 6 млн. руб. и на конец периода составила 36,2 млн. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 635 млн. руб. и составила 2 722,5 млн. руб.

	2006г.	2007г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,20
Коэффициент срочной ликвидности	0,88	1,07
Коэффициент текущей ликвидности	1,21	1,41
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,06	-0,66
Коэффициент финансовой независимости	0,72	0,53

ОАО «Кубаньэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже, а также технологическое присоединение к электрическим сетям.

Свою основную деятельность ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и технологическое присоединение и обеспечения не дискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям. С учетом растущего спроса на электроэнергию в регионе Общество уделяет значительное внимание развитию, реконструкции и увеличению пропускной способности электросетевых объектов, рассчитывая на увеличение в будущем объема продаж своих услуг.

С 01.01.2007 в регионе действует «котловой» способ расчетов за передачу электроэнергии и за ОАО «Кубаньэнерго» закреплен статус «держателя котла». Это подразумевает, что все энергосбытовые компании, реализующие электроэнергию на региональном рынке, оплачивают ОАО «Кубаньэнерго» услуги передачи электроэнергии через электрические сети всей региональной энергосистемы в рамках договоров на передачу электроэнергии, а ОАО «Кубаньэнерго» оплачивает услуги по передаче электроэнергии большинству сетевых организаций края, за исключением сетевых организаций, оказывающих услуги только потребителям ОАО «НЭСК».

В 2007 года основными потребителями услуг ОАО «Кубаньэнерго» по передаче электрической энергии являлись:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций (ОАО «Кубанская энергосбытовая компания», ООО «Транснефтьсервис С», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ООО «Дизаж М», ОАО «Независимая энергосбытовая компания», ЗАО «МАРЭМ +», ООО «Русэнергосбыт» и др.);

- территориальные сетевые организации (ТСО), осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям (ОАО «Независимая энергосбытовая компания», МУП «Майкопские ГЭС», ОАО «Нефтегазтехнология-Энергия», ОАО «РЖД», ОАО «Транссетьэнерго» и др).

Потребителями услуг ОАО «Кубаньэнерго» по технологическому присоединению к сетям являются любые юридические и физические лица, заинтересованные в технологическом присоединении к сетям ОАО «Кубаньэнерго» и подавшие заявку на выдачу технических условий на технологическое присоединение.

Тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго», действовавшие в 2007 году,

утверждены решением РЭК-ДЦТ от 20.12.2006 № 64/2006-Э:

Уровень напряжения	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях	Итого
	Руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	
Высокое напряжение (110 кВ и выше)	426,25	29,02	455,97
Среднее первое напряжение (35 кВ)	512,36	43,62	555,98
Среднее второе напряжение (20-1 кВ)	853,86	102,12	955,98
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	1 097,87	278,10	1 375,97

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК – ДЦТ Краснодарского края:

Категория заявителя	Размер платы, руб./кВт		Дата принятия тарифного решения
	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	
Физические лица, заинтересованные в технологическом присоединении в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях общей площадью до 150 м ² включительно, с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		550,0	Решение РЭК – ДЦТ КК от 20.07.2006 № 24/2006-э
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности до 30 кВт включительно, за исключением физических лиц, заинтересованных в технологическом присоединении в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях общей площадью до 150 м ² включительно, с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	1 695,0	2 000,10	Решение РЭК – ДЦТ КК от 20.07.2006 года № 25/2006-э
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	2 000,00	2 360,00	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	1 890,30	2 230,55	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	1 488,20	1 756,08	
Максимальная ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» при отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям для электроснабжения лиц, заинтересованных в технологическом присоединении и подавших заявку на технологическое присоединение, которым необходима электрическая мощность на напряжении ниже 35 кВ, за исключением физических лиц, потребляющих электрическую энергию для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях общей площадью не более 150 м ² с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, а также за	11 000,00	12 980,0	Решение РЭК – ДЦТ КК от 07.08.2006 года № 26/2006-э

Категория заявителя	Размер платы, руб./кВт		Дата принятия тарифного решения
	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	
исключением других энергоснабжающих (сетевых) организаций. Настоящая ставка применяется при определении размера оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» при отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям в следующих муниципальных образованиях: город-курорт Анапа, город-курорт Геленджик, город Краснодар, город Новороссийск, город-курорт Сочи, город Туапсе, Славянский район, Темрюкский район, Туапсинский район.			

Предписанием ФСТ России от 10.10.2007 № 242-к «О прекращении нарушения Региональной энергетической комиссии-Департамента цен и тарифов Краснодарского края законодательства о государственном регулировании тарифов», РЭК-ДЦТ КК было предписано привести решения 24/2006-э, 25/2006-э, 27/2006-э в соответствие с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ России от 15.02.2005 № 22-э/5) в части категорий заявителей.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 18.10.2007 № 7/2007 «О внесении изменений в отдельные решения Региональной энергетической комиссии- департамента цен и тарифов Краснодарского края» были внесены изменения в нормативно-правовые акты 24/2006-э, 25/2006-э, 27/2006-э.

Категория заявителя	Размер платы, руб./кВт		Дата принятия тарифного решения
	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	
Физические лица, заинтересованные в технологическом присоединении в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях, с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно		550,0	Решение РЭК – ДЦТ КК от 20.07.2006 № 24/2006-э
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности до 30 кВт включительно, за исключением физических лиц, заинтересованных в технологическом присоединении в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях общей площадью, не превышающей 15 кВт включительно	1 695,0	2 000,10	Решение РЭК – ДЦТ КК от 20.07.2006 года № 25/2006-э
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	2 000,00	2 360,00	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	1 890,30	2 230,55	
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	1 488,20	1 756,08	
Максимальная ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» при отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям для электроснабжения лиц, заинтересованных в технологическом присоединении и подавших заявку на технологическое присоединение, которым необходима электрическая мощность на	11 000,00	12 980,0	Решение РЭК – ДЦТ КК от 07.08.2006 года № 26/2006-э

Категория заявителя	Размер платы, руб./кВт		Дата принятия тарифного решения
	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	
напряжении ниже 35 кВ, за исключением физических лиц, потребляющих электрическую энергию для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях, с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, а также за исключением других энергоснабжающих (сетевых) организаций. Настоящая ставка применяется при определении размера оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» при отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям в следующих муниципальных образованиях: город-курорт Анапа, город-курорт Геленджик, город Краснодар, город Новороссийск, город-курорт Сочи, город Туапсе, Славянский район, Темрюкский район, Туапсинский район.			

2. Учетная политика.

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления.

Бухгалтерский отчет Общества сформирован, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности: Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете"; Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н.; Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34 н., Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67н. «О формах бухгалтерской отчетности организации» и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.

Общество в 2007 году не осуществляло операций в иностранной валюте.

На начало и конец отчетного года денежных средств, выраженных в иностранной валюте, на счетах Общества не имелось.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

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

2.4. Нематериальные активы.

На балансе Общества нематериальных активов не имеется.

2.5. Основные средства.

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01 №26н Активы, в отношении которых выполняется условия п.4 данного положения и стоимость которых не превышает 10000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов.

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств, приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимость переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по

которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива (объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, требующие большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство), включаются в стоимость только амортизируемого актива

Затраты по займам и кредитам на приобретение не амортизируемых инвестиционных активов и при прекращении работ, связанных со строительством инвестиционного актива в течение срока, превышающего три месяца относятся на текущие расходы, являются её прочими расходами и подлежат включению в финансовый результат Общества. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по объектам основных средств начислена линейным способом, исходя из срока их полезного использования. По основным средствам, принятым к учету до 1 января 2002 г., начисление амортизации производилось исходя из срока их полезного использования, по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», которые применялись на дату ввода в эксплуатацию данных объектов основных средств:

По основным средствам, принятым в эксплуатацию с 1 января 2002 г. срок полезного использования основных средств, для начисления амортизации определялся в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Начисленный износ составил:

здания		2%;
сооружения и передаточные устройства	33%;	
машины и оборудование		64%;
транспортные и другие основные средства	1%.	

По полностью амортизированным (изношенным) объектам основных средств амортизация не начислялась.

Доходы и расходы от выбытия, списания, безвозмездной передачи основных средств отражены в форме № 2 «Отчет о прибылях и убытках» в составе прочих доходов и расходов. Стоимость основных средств не подлежала изменению, кроме случаев достройки, модернизации и реконструкции объектов. Затраты на восстановления объекта основных средств отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся.

Учет имущества, полученного по договорам лизинга, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998г. № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)».

Перечень основных средств Общества приведен в пояснении 3.1.

2.6. Инвестиции в акции.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126.

Вклады в уставные капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

Перечень дочерних и зависимых обществ приведен в пояснении 3.3.

2.7. Долговые обязательства.

Долговые ценные бумаги отражаются по стоимости приобретения. Разница между номинальной стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается в прочие доходы и расходы.

2.8. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Специальная одежда до передачи ее в эксплуатацию учитывается по счету 10 «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе». Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации свыше 12 месяцев погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами

индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 18.12.1998г. № 51.

Учет однофазных электросчетчиков типа СЭО -1.12 и СЭО – 1.15, устанавливаемых по программе энергосбережения, производится в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденных приказом Минфина РФ от 26.12.2002 № 135 по статье "специнструмент и специальные приспособления" с начислением износа равными долями в течение 5 лет с даты ввода в эксплуатацию.

Списание с баланса указанных электросчетчиков производится после истечения гарантийного срока эксплуатации, указанного в паспорте- 5 лет с даты выпуска, учитывая срок хранения.

При отпуске материально-производственных запасов (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии оценка их производится по средней себестоимости каждого вида запасов. Средняя оценка фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Затраты на оплату процентов по заемным средствам на приобретение материально-производственных запасов, произведенные до принятия указанных запасов к учету, включаются в стоимость запасов, а после принятия относятся на прочие расходы.

2.9. Незавершенное производство.

Незавершенное производство оценивается по фактической себестоимости.

2.10. Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

2.11. Задолженность покупателей и заказчиков.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из тарифов на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемых решением Региональной энергетической комиссией Краснодарского края и республики Адыгея и цен, установленных договорами между Обществом и покупателями.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой. В 2007 году резерв сомнительных долгов в Обществе не создавался.

2.12. Резервы предстоящих расходов.

Общество в 2007 г. не образовывало резервов предстоящих расходов и платежей.

2.13. Признание дохода.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Отражена в форме №2 «Отчет о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг), имущественных прав (метод начисления).

Прочими доходами Общества являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору от простого товарищества и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие доходы согласно п. 8 ПБУ 9/99.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации.

2.14. Добавочный и резервный капитал.

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при

переоценке.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества. Размер резервного фонда соответствует учредительным документам и составляет 5% уставного капитала Общества.

2.15. Изменения в учетной политике.

На 2008 год в учетную политику ОАО «Кубаньэнерго» вносятся следующие изменения:

1. В разделе 5 « Учет основных средств » внесены изменения в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 216-ФЗ: «Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.01. №26н. Активы, в отношении которых выполняется условия п.4 данного положения и стоимость которых не превышает 20000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов». В целях обеспечения сохранности материально-производственных запасов в производстве или эксплуатации необходимо организовать надлежащий учет на забалансовом счете в количественном выражении»

.2 В разделе 11 «Налоговый учет» пункт 11.4.3. «Основные средства и нематериальные активы» абзац 1 внесены изменения в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 № 216-ФЗ «Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей».

3. пункт 11.4.4 «Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией» дополнен пунктом следующего содержания:

«Расходы на приобретение земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, а также расходы по приобретению права на заключение договора аренды земельных участков, включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в следующем порядке:

-признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение пяти лет с момента документально подтвержденного факта подачи документов на государственную регистрацию указанного права;

-признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение срока, установленного договором, в случае приобретения земельных участков на условиях рассрочки со сроком, превышающем пять лет с момента документально подтвержденного факта подачи документов на государственную регистрацию указанного права;

- признаются расходами отчетного (налогового) периода равномерно в течение срока действия договора аренды, если договор аренды земельного участка в соответствии с законодательством РФ не подлежит государственной регистрации»

4. пункт 11.5.7 «Применение налоговых вычетов» внесены изменения следующей редакции

«С 1 января 2008 года налоговый период по НДС равен кварталу (ст.163 НК РФ),

с 1 января 2007г., в соответствии с п. 4 ст. 168 НК РФ, сумма налога уплачивается поставщику на основании платежного поручения на перечисление денежных средств в случаях осуществления товарообменных операций, зачетов взаимных требований и расчетов с использованием ценных бумаг».

2.16. Сравнительные данные.

Во вступительном балансе 2007 года отражены результаты переоценки однородных групп основных средств, проведенной Обществом по состоянию на 01.01.2007 . во исполнение приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.09.2006 № 615 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ и оценки стоимости активов Группы ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МФСО» и приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 28.12.2006 № 712 «О проведении переоценки основных средств»

Валюта баланса изменилась на 997 718 тыс. руб.

Существенные изменения показателей по строкам отчетности на начало года по сравнению с 2006 годом.

Бухгалтерский баланс

тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	По балансу на 31.12.2006 г.	По балансу на 01.01.2007 г.	Расхождение	Примечание
Основные средства	120	6 333 570	7 331 288	+ 997 718	переоценка основных

Наименование показателя	Код стр.	По балансу на 31.12.2006 г.	По балансу на 01.01.2007 г.	Расхождение	Примечание
					средств
здания, машины и оборудование, сооружения	122	6 224 157	7 221 875	+ 997 718	переоценка основных средств,
Итого по разделу I	190	7 299 077	8 296 795	+ 997 718	
Баланс	300	10 292 764	11 290 482	+ 997 718	
Добавочный капитал	420	5 645 350	6 643 193	+ 997 843	переоценка основных средств
Нераспределенный убыток прошлых лет	465	-481 889	-482 014	-125	переоценка основных средств
Итого по разделу III	490	7 106 083	8 103 801	+ 997 718	
Баланс	700	10 292 764	11 290 482	+ 997 718	

Отчет об изменениях капитала

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	5 645 350	-415558
Результат от переоценки объектов основных средств	062	+ 997 843	-125
Остаток на 1 января отчетного года	100	6 643 193	-415683

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

Во исполнение приказа ОАО РАО «ЕЭС России» от 05.09.2006 № 615 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСПБУ и оценки стоимости активов Группы ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с требованиями МФСО» и приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 28.12.2006 № 712 «О проведении переоценки основных средств» проведена переоценка стоимости однородных групп основных средств по состоянию на 01.01.2007г.

Для проведения переоценки был заключен агентский договор между РАО «ЕЭС России» и консорциумом оценщиков в составе компаний ЗАО «Делойт и Туш СНГ», ООО «Институт проблем предпринимательства».

Результаты переоценки отражены в таблице:

Группа однородных основных средств	Коэффициент переоценки	Балансовая стоимость на 31.12.06 г.(т.р.)	Балансовая стоимость на 01.01.07 г (т.р.).

Группа однородных основных средств	Коэффициент переоценки	Балансовая стоимость на 31.12.06 г.(т.р.)	Балансовая стоимость на 01.01.07 г (т.р.).
Оборудование преобразования электрической энергии	3,047	6 228751	18 980 081
Итого по всей совокупности ОС	1,589	21662809	34 414 139

Настоящая оценка выполнена в соответствии со Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности(утвержденные постановлением Правительства РФ от 06.07.01 №519 с последующими дополнениями и изменениями) и Международными стандартами оценки.

Полная балансовая стоимость основных средств Общества по состоянию на 31.12.2007 г. составила 36 253 936 тыс.рублей (на 31.12.2006 г.-21 662 806 тыс.рублей).Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2006 г. составила 6 333 570 тыс. руб., на 31.12.07 г.-8 603 443 тыс. рублей.

РАСШИФРОВКА

основных средств Общества

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.06 г.	Восстановительная стоимость на 31.12.07 г.	В % к итогу 31.12.07 г.
1.	Здания	1 243 964	1 304 372	3,6
2.	Сооружения и передаточные устройства	13 121 606	13 930 667	38,4
3.	Машины и оборудование	19 828 034	20 779 877	57,3
4.	Транспортные	164 248	177 997	0,5
5.	Другие средства	56 268	61 023	0,2
	ИТОГО:	34 414 120	36 253 936	100,0

Приобретение объектов основных средств осуществлялись за счет (тыс. руб.):

- ввода в действие новых объектов	1 773 335
- покупки основных средств	189 004
- безвозмездного получения	2 420
- прочие	8 500
Всего	1 973 259

Выбытие объектов основных средств имело место в случаях (тыс. руб.):

- реализации	22 668
- списания в случае морального и физического износа	95846
- безвозмездной передачи	8 809
- прочие	6 120
Всего	133 443

В отчетном году начислен износ основных средств в размере 675 580 тыс. руб.

В том числе износ по группам основных средств составил (тыс. руб.):

Здания	19 480
Сооружения	286 063
Машины и оборудование	345 264
Транспортные средства	16 871
Другие виды основных средств	7
902	

Начисленный износ за весь период эксплуатации составил (тыс. руб.):

на начало года	27 082 832
	267

на конец года (с учетом выбытия основных средств в ходе реформирования)
или к стоимости основных средств соответственно 78,7 % и 76,3 %.

27 650 493

В составе основных средств Общества, числятся полностью амортизированные основные средства восстановительной стоимостью 15 990 640 тыс. руб. или 44,11 % к общей стоимости основных средств.

Среднегодовая стоимость основных средств отражена в следующей таблице:

Наименование показателей	тыс. руб.	
	за отчетный год	За предыдущий год
Среднегодовая стоимость основных фондов	34 700 165	26 555 562

Общество предоставило в аренду различным организациям основных средств стоимостью 104 485 тыс. руб., или 0,3 % к общей стоимости основных средств, в том числе здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства.

Начисления амортизации по объектам основных средств, сданным в аренду, производится арендодателем.

Обществом получено объектов основных средств в аренду на сумму 430 680 тыс.руб., в т.ч. по договору лизинга 343 563 тыс.руб.

Затраты на все виды ремонта основных средств составили 511 032 тыс. руб., в том числе:

затраты на ремонт зданий и сооружений 54 151 тыс. руб.

из них выполнено силами сторонних организаций 42 330 тыс. руб.

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 бухгалтерского баланса).

Общество ведет строительство и реконструкцию на объектах. На начало 2007 года затраты по незавершенному строительству составляли 689 151 тыс.руб., в течение года затрат по капитальному строительству произведено на 3 707 842 тыс. руб., введено в эксплуатацию незавершенное строительство на сумму 1 773 335 тыс. руб. Стоимость незавершенного строительства на 31.12.2007 года составила на 2 422 997 тыс. руб., в том числе по объектам, завершенным строительством, принятым в эксплуатацию на основании актов приемки, на которые отсутствуют документы, подтверждающие государственную регистрацию на сумму 8 659 тыс. руб.

Расшифровка объектов незавершенного строительства.

Наименование объектов	Балансовая стоимость на конец отчетного года, (тыс. руб.)
Производственные объекты	
Строительство 2х цепной ВЛ 110 кВ Самурская-Лаго-Наки с заходами на ПС	44 734
Корпоративная защищенная мультисервисная телекоммуникационная сеть	19 123
Реконструкция ПС 110 кВ	90 338
Незавершенное строительство базы «КЭСР»	69 979
Строительство ПС 110 кВ «Вишневая»	23 123
Реконструкция ПС 110 кВ «Тонкий мыс»	13 770
Реконструкция ПС 110 кВ «Кирилловская-Южная»	12 978
Реконструкция ПС 110/6 кВ «Родниковская»	12 402
Реконструкция ПС 110/10 кВ «Пальмовый берег»	11 941
Реконструкция ПС 110 кВ «Волконка»	9 556
Реконструкция ПС 110 кВ «Мацеста»	21 655
Реконструкция ПС "Южная" с заменой трансформаторов 16 МВА и 25 МВА	100 521
Строительство ПС 110/10/6 кВ "Туапсе-терминал" с двумя трансформаторами	15 307
Реконструкция ПС КС	9 192
База участка ТРЭС в п.Новомихайловка	5 238
Реконструкция ОРУ строительство ПС Ейск-1	7 829
Строительство ПС 110/10/6кВ "Вишневая" с двумя	25 660

Наименование объектов	Балансовая стоимость на конец отчетного года, (тыс. руб.)
трансформаторами	
Прочие	870 663
ВСЕГО производственные объекты	1 364 009
Непроизводственные объекты	
20 кв. жилой дом в п. Тульском	2834
Реконструкция сетей водопровода и канализации	16741
Прочие	7593
ВСЕГО непроизводственные объекты	27168
ИТОГО	1 391 177
Оборудование к установке	1 031 820
ВСЕГО незавершенное строительство	2 422 997

Источниками финансирования капитальных вложений в 2007 году являлись:

- амортизационные отчисления;
- нераспределенная прибыль прошлых лет;
- кредиты банков;
- заемные средства.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса).

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 149 459 тыс. руб., которые в основном представляют инвестиции в уставные капиталы других организаций 108 473 тыс. руб. или 72,6% от общей суммы долгосрочных финансовых вложений, в т.ч. в дочерние и зависимые Общества -107258 тыс. руб., вклады в совместную деятельность – 40 986 тыс.руб. или 27,4 % от общей суммы долгосрочных финансовых вложений.

За 2007 год. долгосрочные финансовые вложения увеличились на 45 859 тыс. руб., в том числе 45 587 тыс. руб. в связи с признанием не действительной сделки по реализации акций дочернего общества ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик», а также в результате изменений вкладов по совместной деятельности между ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «РИТЕК-Союз» по строительству производственной базы по ул. Демуса в г. Краснодаре.на сумму 272 тыс.руб.

Структура долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 г.:

1. Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Эмитент	Кол-во акций (шт.)	Учетная стоимость пакета (тыс. рублей)	Доля в уставном капитале (%)
ОАО «ОК»Пламя»	19 288 083	17 234	100,00
ОАО«Краснодарэнергосетьремонт»	603674	44 437	100,00
ОАО «ПО»Энергетик»	39845257	45587	100,00
ИТОГО		107258	

2. Инвестиции в другие организации

Эмитент	Кол-во акций (шт.)	Учетная стоимость пакета (тыс. рублей)	Доля в уставном капитале (%)
ОАО «АБ «Кубаньбанк»	889136	929	1,48
ОАО АКБ «Югбанк»	250000	250	0,26
Прочие	3323	36	
Итого:		1215	

Эмитент	Кол-во акций (шт.)	Учетная стоимость пакета (тыс. рублей)	Доля в уставном капитале (%)
---------	--------------------	--	------------------------------

3. Вклады в совместную деятельность

Участник совместной деятельности, предмет совместной деятельности	Вклады по годам (тыс. рублей)									Вклады на конец года (тыс.руб)
	1998	1999	2000	2001, 2002	2003	2004	2005	2006	2007	
ЗАО «Кубань», Строительство ЗКИ в ст. Новоплатнировской	5200	5905	1498	-	-	-	-	-	-	20403
ОАО «РИТЭК-Союз», Строительство по ПБ по ул Демуса в г. Кр-р	13600	7181	3948	-	6556	474	496	496	272	19911
Строительство 60кв. жилого дома в г. Кр-р	-	-	-	-	652	-	-	-	-	672
Итого:	18800	13086	5446	-	5884	474	496	496	272	40986

Стоимость акций в балансе отражена по фактическим затратам на их приобретение.
Общество не начисляло резерв под обесценение ценных бумаг.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса).

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 722107 тыс. руб. 16,3 % от оборотных активов или 4,6 % от всех активов Общества.

Движение производственных запасов

Вид	Остаток на 01.01.07г.	Приобретение		Выбытие		Остаток на 01.01.08г.
		Всего	В т.ч. внутр. перемещ.	Всего	В т.ч. внутр. перемещ.	
Топливо	-	-	-	-	-	-
Запасные части	145822	295493	123387	264268	123387	177047

Вид	Остаток на 01.01.07г.	Приобретение		Выбытие		Остаток на 01.01.08 г.
		Всего	В т.ч. внутр. перемещ.	Всего	В т.ч. внутр. перемещ.	
сырье и материалы	409166	1083537	261265	947643	261265	545060
ИТОГО:	554988	1379030	384652	1211911	384652	722107
Незавершенное Производство	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	62	-	-	1	-	61

В текущем году выбытие материально-производственных запасов без учета внутрисистемных оборотов составило 827 259 тыс. руб., в том числе

в основное производство	299 560
на ремонт	173 001
на продажу	3 131
на строительство	214 080
прочие	137 487

3.5. Денежные средства (статья 260 Бухгалтерского баланса).

Остаток денежных средств на начало года на расчетных, специальных счетах и в кассе составил 101352 тыс. руб.

Структура денежных средств представлена в следующей таблице:

Наименование показателей	тыс. руб.		
	2006 г.	2007 г.	Рост в % к 2006г.
1	2	3	4
Поступило денежных средств – всего	20 324 090	28 551 428	40,5
в том числе:			
- выручка от реализации электрической и тепловой энергии	8 745 530	-	-
-выручка от реализации услуг по транспортировке электроэнергии	3 044 093	15 027 757	393,7
- выручка от реализации услуг по технологическому присоединению к электросетям		1 462 915	459,2
- выручка от реализации продукции, работ, услуг	261 610	915	35,1
- выручка от реализации основных средств и иного имущества	185 350	250 317	-
- бюджет. Ассигнования и иное целевое финансирование		32 777	1223,6
- авансы, полученные от покупателей	52 922		338,0
- кредиты полученные		2687	0,75
- займы полученные	203	1 053	3843,1
- дивиденды	240 612 7 273	804 7 328	-
- прочие поступления	664	509	-
Денежные средства направлены – всего	79 532	3 136	36,1
в том числе:			
- на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	144	000	
	440 430	-	

Наименование показателей	2006 г.	2007 г.	Рост в % к 2006г.
1	2	3	4
- приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	20 581	256 662	39,9
-на оплату труда	273	28 013	50,2
-на расчеты с бюджетом		801	-
-на оплату процентов и основной суммы по полученным кредитам	9 141		-
-на погашение обязательств по договорам лизинга	017	12 791	48,5
- прочие расходы	2 222	103	36,0
	479	3 338	
	1 174	827	
	019	999 880	
	1 297	979 794	
	309		
		8 149	
	5 487	187	
	904	256 065	
	-	1 498	
	1 258	945	
	545		

Оборот денежных средств со счета на счет внутри Общества за отчетный период составил 10537415 тыс. руб.

Остаток денежных средств на конец года составил 638979 тыс. руб.

3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса).

Долгосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2006 годом снизилась на 6094 тыс.руб., что связано с оплатой долгосрочной задолженности.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 230 по состоянию на 31.12.2007 г.

№ стр	Наименование	Сумма тыс.руб.
230	Всего:	36194
235	В том числе Прочие дебиторы, из них физические лица (ссуды, задолженность по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой платежа)	36194

Краткосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2006 годом возросла на 635104 тыс. руб.

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240 по состоянию на 31.12.2007г.

№	Наименование	Сумма тыс.руб.
1.	Другие покупатели и заказчики,	909979
	в том числе:	
	ООО «Регион-Агро»	1891
	ООО «ЕвроХим-Белореченские Минудобрения»	1981
	ОАО «Невинномысская ГРЭС»	2067
	ЗАО «ЦентрСтрой»	2157
	Федеральное агенство Российский центр функц. гастроэнтер.	2336
	Группа Компаний «ДСК»	2440
	МП «Стройзаказчик»	2908
	ООО «Транснефтьсервис С »	2988
	ФГУП СУ Северокавказского военного округа	3224
	ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»	3879
	ФГУ «Командование Космических войск»	4291

№	Наименование	Сумма тыс.руб.
	ОАО «ЦДУ ЕЭС России» МУП «Майкопские Горэлектросети» ООО «Гелиос» ОАО «НЭСК» ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» ОАО «Краснодарэнергоремонт» Прочие	13951 33220 51920 226025 501653 9845 43203
2.	Авансы выданные, в том числе: поставщикам электрической и тепловой энергии поставщикам материалов из них: Компания Энергостройкомплект ООО Компания «МАРКО» СЕДА СТАР ОАО ККПК Краснодарглавнаб прочие строительным организациям из них: ООО «Энергетика Юга» ООО «Сочиэлектросетьстрой» ОАО «КубаньГРЭС» ООО ПМФ «Энергострой» ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» ООО «Кубаньстройэнерго» ОАО «Средневожжсксельэлектросетьстрой» ООО «Спектр» прочие ремонтным организациям из них: Прочие поставщикам услуг из них: ООО «БТИ, землеустройство, оценка» ООО Агенство службы заказов, землеустройства ОАО ФСК ЕЭС ООО Институт оценки собственности и финдеятельности ООО Русгеоконсалт прочие прочие авансы выданные из них: ОАО Южный инженерный центр энергетики ООО «Энерговольт» ЗАО «Энергия» ЗАО «ТрансТехКомплект» ООО ЛТД «ПРОМТЭКС» ООО «Энергокомплект» ЗАО «Ростовская электротехническая компания» ЗАО «ЭнергоТрансСтрой» ООО «НПЦ Техресурс» прочие	825458 0 0 31834 1000 2667 3245 4275 20647 294797 6892 24900 37573 17553 21919 61984 69664 3501 50811 1432 1432 233895 40561 43715 133569 5779 4050 6221 263500 18610 22141 3587 63970 5825 19867 18298 78707 7065 25430
3.	Прочие дебиторы, в том числе: переплата по налогам в федеральный бюджет переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	987138 82271 22667

№	Наименование	Сумма тыс.руб.
	переплата по налогам в местные бюджеты	62897
	переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	8368
	Другие дебиторы	
	из них:	810935
	ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»	
	Юрченко Алексей Анатольевич	4893
	Топливо-Энергетическая Лизинговая Компания	5299
	ОАО «Нефтегазтехнология-Энергия»	56837
	ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»	9946
	ОАО «Кубанская Генерирующая компания»	10102
	ООО «Голдлайн»	53988
	ОАО «НЭСК»	11219
	ОАО «МРСК Юга»	35490
	ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	14913
	ООО «ГРЭЙН»	297954
	ФГУП Концерн «Росэнергоатом»	22500
	НДС с авансов полученных	31381
		125878
	Прочие	
		130535
	Итого:	2722575

В течение 2007 года краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 635104 тыс.руб.,

По состоянию на 31.12.2007г. дебиторская задолженность других покупателей и заказчиков составила 909979 тыс. руб., из нее по договорам на технологическое присоединение 74195 тыс. руб., за услуги по передаче электроэнергии 785237 тыс. руб.

Авансы выданные за 2007 год сократились на 515293 тыс. руб., из них:

- строительным организациям увеличилась на 162143 тыс. руб.;
- поставщикам услуг увеличилась на 86223 тыс. руб.;
- прочие авансы выданные сократились на 749865 тыс. руб.

По строке 246 произошло увеличение на 537390 тыс. руб., в т.ч.:

- переплата по налогам в бюджеты всех уровней возросла на сумму 53946 тыс. руб.,
- по другим дебиторам задолженность увеличилась на 483444 тыс. руб.,

В 2007 году списана дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности нереальная к взысканию на сумму 6866 тыс. руб.;

тыс.руб

	2006г	2007 г	Рост (+) Снижение (-)
Всего дебиторская задолженность			
Строка 230	42288	36194	
Строка 240	2087471	2722575	
Итого:	2129759	2758769	+629010
В том числе:			
Покупатели и заказчики	-		
Строка 231	296972	909979	
Строка 241			
Итого:	296972	909979	+613007
Авансы выданные			
Строка 234	-		
Строка 245	1340751	825458	
Итого:	1340751	825458	-515293

	2006г	2007 г	Рост (+) Снижение (-)
Прочие дебиторы			
Строка 235	42288	36194	
Строка 246	449748	987138	
Итого:	492036	1023332	+531296

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620) по состоянию на 31.12.2007 г.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет	2524716
В том числе:	
Поставщики и подрядчики (строка 621 баланса)	953539
из них:	
ООО «Энергетика Юга»	31216
ЗАО «Стройэнергосервис»	7398
ООО «СВАРОГ»	32012
ЗАО «Ленинградскагропромэнерго»	8990
ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»	4351
ЗАО «Электрострой»	6172
ООО «Югэнергомонтаж»	9072
ООО «Артстройсервис-18»	9617
ООО «Мари»	10244
ООО «Светосервис-Кубань»	14138
ОАО «Энергостройсвязь»	37948
ООО «Кубаньстройэнерго»	5439
ООО «Югэлектрогазстрой»	3820
ЗАО «Транстехкомплект»	15453
ООО Сим-Росс НПК филиал в Краснодаре	4873
ОАО МСК «Транссетьэнерго»	7503
ООО «Энергокомплект»	18313
ООО МЭЗ Лабинский	7650
ООО ЧОП «Русь»	7915
ОАО РЖД-структурное подразделение энергосбыт	8386
ОАО «Нефтегазтехнология-Энергия»	13613
ОАО «Энергобаланс-Кубань»	18882
МУП «Майкопские Горэлектросети»	23221
ОАО «НЭСК»	120177
ОАО Южный инженерный центр энергетики	37107
ООО «Энерговольт»	45573
ОАО «Нутэп»	7421
ЗАО «Энерготрансстрой»	27169
прочие	409866
Задолженность по оплате труда (строка 624 баланса)	55968
Задолженность внебюджетным фондам (строка 625 баланса)	26548
из них:	
По единому социальному налогу:	
Пенсионному фонду РФ	16208
Фонду обязательного медицинского страхования	2499
Фонду социального страхования	2670
Задолженность фонду занятости	0
По пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды	5171
Задолженность перед бюджетом (строка 626 баланса)	143632
Из них:	

Федеральному бюджету	29311
Бюджетам субъектов РФ	96454
Местным бюджетам	17867
Авансы полученные	1168214
Прочие кредиторы, всего (строка 628 баланса)	176815
из них:	
НДС в неоплаченной продукции	2599
другие кредиторы	174216
в том числе:	
ОАО Федеральная сетевая компания ЕЭС	7034
ОАО Сочинская ТЭС	7211
ОАО «Кубанские магистральные сети»	7486
Уральская энергетическая управляющая компания	9256
ОАО ММСК Центр	10388
ОАО «АльфаСтрахование»	13906
ОАО «Капиталь Страхование»	13906
ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	14162
ОАО «РОСНО»	17138
ООО «Стройгазинжиниринг»	34089
ООО «Бартли»	10800
прочие	28840
Итого:	2524716

Кредиторская задолженность без учета займов и кредитов (строки 520+620) увеличилась на 1594273 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2007г. составила 2524716 тыс.руб.

Увеличение краткосрочной кредиторской задолженности на 1606224 тыс. руб. или на 174,88 % произошло за счет следующих факторов:

- увеличение кредиторской задолженности прочим поставщикам электрической и тепловой энергии на 229372 тыс. руб.;
- снижения кредиторской задолженности ремонтным организациям на 11520 тыс. руб.;
- увеличения кредиторской задолженности строительным организациям на 31040 тыс. руб.;
- увеличения кредиторской задолженности другим поставщикам и подрядчикам на 244535 тыс. руб.;
- увеличения кредиторской задолженности по авансам полученным на 990150 тыс. руб.;
- увеличения прочей кредиторской задолженности на 65302 тыс. руб.;

В 2007г. списано кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности на сумму 9001тыс.руб.

3.8. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса).

Добавочный капитал Общества образован за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке. По состоянию на 01.01.2007 г. ОАО «Кубаньэнерго» проведена переоценка группы основных средств - оборудование преобразования электрической энергии. Настоящая оценка выполнена в соответствии со Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности (утвержденные постановлением Правительства РФ от 06.07.01 №519 с последующими дополнениями и изменениями) и Международными стандартами оценки. Прирост добавочного капитала на 01.01.2007 г. в результате переоценки основных средств составил 997843 тыс.руб.

3.9. Займы и кредиты.

Краткосрочные заемные средства (стр. 610 бухгалтерского баланса)

С целью финансирования текущей деятельности, расчетов с «ФСК ЕЭС России», за покупную электроэнергию в регулируемом и свободном секторах оптового рынка, за поставленный газ для Краснодарской ТЭЦ и прочих платежей, ОАО «Кубаньэнерго» заключало в 2007 году договоры краткосрочного кредитования с ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК», ОАО «Альфа-Банк», ОАО АКБ «УРАЛСИБ», ЗАО «БСЖВ», ЗАО «Райффайзенбанк» и прочими Банками - кредиторами. Привлечение

кредитных ресурсов осуществлялось в соответствии с кредитной политикой Общества, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 16 от 24.02.2005г.).

За 2007 год ОАО «Кубаньэнерго» привлекло 6 241 900 тыс. руб. краткосрочных банковских кредитов, в т.ч. бридж-кредит у ОАО «Альфа-Банк» на общую сумму 1 714 900 тыс. рублей. Погашение за отчетный период составило 7 184 900 тыс. руб., что в 1,3 раза меньше чем за предыдущий год.

Объемы привлечения и погашения краткосрочных ресурсов в разрезе кредиторов выглядят следующим образом:

Наименование кредитного учреждения, залогодателя	Сумма полученных кредитов, займов, тыс. руб.	Уд. вес, %	Сумма погашенных (переданных) кредитов, займов, тыс. руб.	Уд. вес, %
ОАО «Альфа-Банк»	3 505 900	56,16	4 449 900	61,93
ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	480 000	7,6	609 000	8,5
ОАО АКБ «УРАЛСИБ»	1 856 000	29,74	2 106 000	29,3
ЗАО «БСЖВ»	400 000	6,5	20 000	0,3
ВСЕГО:	6 241 900	100,0	7 184 900	100,0

Просроченной задолженности по кредитным договорам ОАО «Кубаньэнерго» не имеет.

Краткосрочные кредитные ресурсы в 2007 г. привлекались без обеспечения залогом.

Полученные в 2007 году краткосрочные кредиты и займы были направлены на следующие цели:

- покупку электроэнергии – 45 849 тыс. руб.;
- расчеты с ОАО «НЭСК» – 116 500 тыс. руб.;
- расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС России» - 387 396 тыс. руб.;
- оплату заработной платы – 306 665 тыс. руб.;
- инвестиционная деятельность – 554 037 тыс. руб.;
- расходы на сырье и материалы – 19 257 тыс. руб.;
- ремонтные работы – 17 570 тыс. руб.;
- рефинансирование – 424 000 тыс. руб.;
- прочие платежи – 437062 тыс. руб.

За пользование кредитными ресурсами в 2007 году были начислены проценты в сумме 118 927 тыс. руб., что по сравнению с прошлым годом выше к 2,9 раза. Оплачено процентов на сумму 119 671 тыс. руб. (аналогичный показатель за 2006 г. составлял 40 863 тыс. руб.). Средняя процентная ставка по привлеченным краткосрочным кредитам и займам за 2007г. составила 8,9% годовых (за 2006 год - 7,1 %). Данное увеличение вызвано нестабильностью финансового рынка.

На 01.01.07г. задолженность по краткосрочным кредитам составляла 1 559 000 тыс. руб. Задолженность по оплате процентов на 01.01.07г. составляла 941 тыс. руб. и к концу года полностью погашена. Образовавшаяся задолженность по процентам на 01.01.2008г. составила 197 тыс. руб. за счет несовпадения периода начисления и периода оплаты процентов согласно условиям кредитных договоров.

Долгосрочные заемные средства (стр. 510 бухгалтерского баланса)

Общая задолженность по долгосрочным кредитам и займам на 01.01.2008 г. (строка 510 бухгалтерского баланса) составила 4 012 284 тыс. рублей.

В 2007г. на инженерно-технические мероприятия по сокращению потерь Обществом были получены от ГУ «Центр энергосбережения и новых технологий» долгосрочный беспроцентные займы в общей сумме 136 600 тыс. руб. За 2007 год по данным договорам займа погашена задолженность в размере 44 318 тыс. руб., остаток на 01.01.2008 г. составляет 92 282 тыс. руб.

Объем привлечения и погашения, а также ссудная задолженность на 01.01.2008 г. по долгосрочным кредитам и займам представлены в таблице:

Наименование кредитного учреждения, займодавца	Сумма полученных кредитов, займов, тыс. руб.	Уд. вес, %	Сумма погашенных (переданных) займов, тыс.руб.	Уд. вес, %	Ссудная задолженность (основной долг) на 01.01.2008г., тыс. руб.	Уд. вес, %
			Всего			
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	386 609	9	773 218	94,5	-	-
ЗАО «Райффайзенбанк»	700 000	17	-		700 000	18
ГУ КК «Центр энергосбережения и новых технологий»	136 600	3	44 318	5,5	208 143	5
Облигационный займ	3 000 000	71	0		3 000 000	77
Итого	4 223 209	100%	817 536	100%	3 908 143	100%

Необходимо отметить, что в ЗАО «Райффайзенбанк» в 2007г. был привлечен кредит в сумме 700 000 тыс. руб., в т.ч. 640 000 тыс. руб. на инвестиционную деятельность. В связи с этим проценты за пользование кредитом начислялись в соответствии с ПБУ 15/01 на инвестиционные объекты. Задолженность по процентам по привлеченным долгосрочным кредитам и займам по состоянию на 01.01.2008 г. составляет 104 141 тыс.руб.

3.10.Обеспечение обязательств и платежей полученные (стр. 950 бухгалтерского баланса)

В 2007 г. объем полученных обязательств за ОАО «Кубаньэнерго» от третьих лиц составлял 4 000 000 000 тыс. руб. (поручительство ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в обеспечение исполнения обязательств Общества по размещенному облигационному займу.

Обеспечение обязательств и платежей выданные (стр. 960 бухгалтерского баланса)

По состоянию на 01.01.07 г. ОАО «Кубаньэнерго» обеспечение по своим обязательствам не имеет, за 3-е лицо имеется поручительство в размере 300 тыс. руб. со сроком погашения в 2008 г.

Расчеты с бюджетом

ПОКАЗАТЕЛЬ	Тыс.руб.					
	Задолженность на 01.01.2007		Начислено за 2007 г.	Уплачено за 2007 г.	Задолженность на 01.01.2008	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	14	64802	125 781	259 908	69 340	1
Налог на имущество	21862	4966	28 220	19 853	15 265	6 736
Налог на прибыль	41106	0	297 698	176 651	31 268	111 209
Плата за землю	28253	7767	95 558	102 632	37 516	9 956
Налог на доходы физ.лиц	3073	9136	155 284	153 694	1 574	9 227
Транспортный налог	8	1072	4 937	4 812	18	1 207
Прочие налоги и сборы	1226	2197	4 072	5 503	777	317

Итого по налогам:	95 542	89 940	711 550	723 053	155 758	138 653
Штрафы по налогам	77	5 256	1 812	5 678	1 957	3 270
Пени по налогам	15 809	16 253	2 439	11 294	10 120	1 709
Всего:	111 428	111 449	715 801	740 025	167 835	143 632

В 2007 году по налогу на имущество организаций за 2003 год были возвращены из бюджета денежные средства в размере 1455 тыс.руб. по ранее произведенным перерасчетам налоговой базы, в связи с чем уменьшилась дебиторская задолженность по налогу на имущество организаций.

Дебиторская задолженность по налогу на прибыль сформирована в основном за счет уменьшения в бухгалтерском учете в 2005 году налогового обязательства по налогу на прибыль за 2002 год на сумму 26 805 тыс.рублей. В ноябре 2007 года Постановлением арбитражного суда кассационной инстанции Северо-Кавказского округа уменьшение Обществом налога на прибыль за 2002 год признано законным. В настоящее время осуществляется возврат денежных средств.

Увеличение дебиторской задолженности по земельному налогу произошло за счет оплаты авансовых платежей по земельным участкам .

Дебиторская задолженность по НДС сложилась в результате:

- расчета по НДС за декабрь 2007 года к возмещению из бюджета на сумму 41 652 тыс.руб.;
- ранее сформированных расчетов по НДС к возмещению из бюджета за налоговые периоды 2007 года.

Расчеты по единому социальному налогу

Тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 01.01.2007		Начислено за 2007 г.	Уплачено за 2007г.	Задолженность на 01.01.2008	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Единый социальный налог - всего:	10655	16518	272 649	265 601	8 341	21 252
в том числе:						
взнос в пенсионный фонд	5679	10028	206 797	200 553	5 501	16 094
обязательного медицинского страхования	210	1901	31 567	30 828	67	2 497
социального страхования	4759	4587	34 287	34 220	2 766	2 661
задолженность по внебюджетным фондам	7	2	-2	0	7	0
Штрафы - всего:	3	0	88	72	0	13
Пени - всего:	171	5237	2 408	2 218	27	5 283
ИТОГО:	10829	21755	275 145	267 891	8 368	26 548

Распределение налогов, штрафов и пени по уровням бюджета

тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 01.01.2007		Начислено за 2007 г.	Уплачено за 2007 г.	Задолженность на 01.01.2008	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	95 542	89 940	711 550	723 053	155 758	138 653
Федеральный бюджет	9 647	66 798	242 189	352 178	80 674	27 836

Краевой, республиканский	26 284	10 825	343 590	249 462	17 540	96 209
Городской	59 611	12 317	125 771	121 413	57 544	14 608
Штрафы - ВСЕГО:	77	5 256	1 812	5 678	1 957	3 270
Федеральный бюджет	0	2 735	478	1 822	0	1 391
Краевой, республиканский	64	784	790	2 463	1 050	97
Городской	13	1 737	544	1 393	907	1 782
Пени - ВСЕГО:	15 809	16 253	2 439	11 294	10 120	1 709
Федеральный бюджет	9 181	13 307	242	5 881	1 597	84
Краевой, республиканский	3 134	827	722	2 344	4 077	148
Городской	3 494	2 119	1 475	3 069	4 446	1 477
ВСЕГО:	111 428	111 449	715 801	740 028	167 835	143 632

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.09.99 г. № 1002 (в редакции Постановления Правительства РФ от 23.05.2001 г. № 410), территориальная инспекция МНС РФ № 3 г. Краснодара решением от 31.07.2001 г. № 20 предоставила ОАО «Кубаньэнерго» право на реструктуризацию кредиторской задолженности по налогам и сборам на сумму 490 462 тыс. руб. В том числе: по налогам 201 321 тыс. руб., по пеням 275 667 тыс. руб., по штрафам 13 474 тыс. руб.

Дополнительным решением территориальной ИМНС РФ № 3 г. Краснодара от 29.12.2001 г. № 73 Обществу предоставлено право на реструктуризацию кредиторской задолженности перед бюджетом на сумму 23 872 тыс. руб., в том числе: по налогам 57 тыс. руб., по пеням 23 553 тыс. руб., по штрафам 262 тыс. руб.

В течение 2003 года в перечисленные документы внесены следующие изменения:

- решением ИМНС России № 3 г. Краснодара от 20.06.2003 г. № 23 внесены изменения в действующее решение от 31.07.2001 г. № 20, согласно которым по дополнительным платежам по налогу на прибыль Центрального аппарата Общества, учитываемым ранее в составе пени с началом платежей в 1 квартале 2007 г., составлен отдельный график с началом платежей в 1 квартале 2003 года. Сумма изменений составила 6 150 тыс. руб.

- решением ИМНС России № 3 г. Краснодара от 26.12.2003 г. № 48 внесены изменения в действующее решение от 31.07.2001 г. № 20, согласно которым уменьшена сумма реструктуризированной пени по НДС на 5 808 тыс. руб. в связи с необоснованным начислением в 2001 г.

- решением ИМНС России № 3 г. Краснодара от 10.12.2003 г. № 34 внесены изменения в действующее решение от 29.12.2001 г. № 73, согласно которым по дополнительным платежам по налогу на прибыль филиалов Общества, учитываемым ранее в составе пени с началом платежей в 1 квартале 2007 г., составлен отдельный график с началом платежей в 1 квартале 2003 года. Сумма изменений составила 1 103 тыс. руб.

В 2005 году ОАО «Кубаньэнерго» произвело досрочное погашение реструктуризированных налогов в сумме 123 003 тыс.рублей. Досрочное погашение реструктуризированных налогов (в течение 2-х лет с момента предоставления права на реструктуризацию) дало ОАО «Кубаньэнерго» право на льготу в виде списания реструктуризированных пеней и штрафов в сумме 277 183 тыс.рублей.

По состоянию на 01.01.2007 года остаток реструктуризированной задолженности по пеням и штрафам составляет 15 984 тыс. рублей со сроком погашения с 2006 года по 2010 год включительно. Задолженность в сумме 4 033 тыс.руб. на 31.12.06 г. перенесена из долгосрочной реструктуризированной кредиторской задолженности в краткосрочную (в соответствии с графиком за период с 01.01.2007г. по 01.01.2008 г.)

В течении 2007 года ОАО «Кубаньэнерго» произвело досрочное погашение реструктуризированной задолженности по пеням и штрафам в сумме 15 984 тыс.руб. По состоянию на 01.01.2008г. реструктуризированная задолженность по пеням и штрафам отсутствует.

3.12.Акции Общества.

По состоянию на 31.12.2007г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 1 786 944 000 рубля, состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	17 869 440	100	0
Привилегированные акции	XX	XX	XX
ИТОГО:	17 869 440	100	0

Из общего количества обыкновенных акций РАО "ЕЭС России" принадлежит 49%, другим юридическим и физическим лицам 51%.

Из общего количества обыкновенных акций юридическим лицам принадлежит 97,4 %, физическим лицам- 2,6 %.

Акций, находящихся в собственности Общества нет.

Государственная помощь.

Бюджетные средства на финансирование текущих расходов в 2007 году получены в сумме 2 687 тыс. руб. (2007 г – 203тыс. руб.), в том числе:

1. Компенсированы расходы, понесенные Обществом по оплате дополнительных дней к отпуску работникам, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС в сумме 37 тыс. руб. (67,0 тыс.руб. в 2007г).

2. Компенсированы расходы, связанные с прохождением военных сборов в соответствии с Федеральным законом " О воинской обязанности и военной службе" № 157 от 03.03.2001 г. в сумме 150 тыс.руб.

Общество в 2007 г. получило от государственного учреждения Краснодарского края «Центра энергосбережения и новых технологий» целевые средства на финансирование проектно-исследовательских работ по энергоресурсосберегающим мероприятиям в сумме 2,5 млн. руб.

Основные дочерние и зависимые общества.

По состоянию на 31.12.2007 г. у ОАО «Кубаньэнерго» имеется три дочерних общества, в которых Общество владеет 100 % размещенных ими обыкновенных акций, составляющих 100 % их уставных капиталов:

Наименование дочернего общества		Место нахождения	Доля ОАО «Кубаньэнерго» в уставных капиталах дочерних обществ	Вид деятельности дочернего общества и его значение для деятельности эмитента:
полное	сокращенное			
Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»	ОАО «ОК «Пламя»	352856, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский, 2	Доля не изменялась с даты учреждения дочернего общества – с 2004 г-100%.	организация отдыха и оздоровления детей и взрослых, в первую очередь, сотрудников Общества и их детей, с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд;

Наименование дочернего общества		Место нахождения	Изменение доли ОАО «Кубаньэнерго» в уставных капиталах дочерних обществ	Вид деятельности дочернего общества и его значение для деятельности эмитента:
полное	сокращенное			
				организация и проведение семинаров и конференций
Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосетьремонт»	ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»	350080, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47	Доля не изменялась с даты учреждения дочернего общества – с 2005 г-100%.	проектирование, монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических и тепловых сетей, подъемных сооружений
Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»	ОАО «П/о «Энергетик»	353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4	100 % акций ОАО «П/о «Энергетик», учреждено-го Обществом в 2004 г., в 2006 г. были проданы ЗАО «Атлантис». В соответствии с соглашением от 17.01.2007 между Обществом и ЗАО «Атлантис» стороны дан-ного договора приведены в первоначальное положение, существовавшее до его заключения. Во исполнение соглашения Общество вернуло покупателю денежные средства, получив взамен 100 % акций ОАО «П/о «Энергетик» ² .	организация и отдыха и оздоровления детей и взрослых с предоставлением услуг по проживанию по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд; организация и проведение семинаров и конференций

Операция по зачислению акций на лицевой счет ОАО «Кубаньэнерго» в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик» произведена реестродержателем ОАО «ЦМД» 22.02.2007

3.13. Товарообменные (бартерные) операции.

В 2007 г. часть продаж по товаро- материальным ценностям, основным средствам, оказанным услугам осуществлена на условиях товарообмена. Их размер настолько мал, что не может являться существенным фактором, повлиявшим на весь общий объем выручки за отчетный год.

3.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности (регулируемым и не регулируемым), по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 28,08 % и составила 14 712 096 тыс. руб.

	2006г.	2007г.	Сумма отклонения
Выручка всего (стр. 010 формы №2)	11485822	14712096	+3226274
в том числе от продажи			
Электрoэнергии	7698742	0	-7698742
Теплоэнергии	0	0	0
Услуги по транспортировке электроэнергии	3029831	13475758	+10445927
Технологическое присоединение	515556	1162688	+647132
Аренда	195960	27251	-168709
Ремонт и техобслуживание	9758	15304	+5546
Прочие	35975	31095	-4880

Увеличение выручки в отчетном году по сравнению с предыдущим на 3226274 тыс. руб. связано с увеличением объемов услуг по транспортировке электроэнергии и технологическому присоединению.

3.15. Прочие доходы.

Прочие доходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2006 г.	2007 г.
Прочие операционные доходы	501721	102112
в том числе:		
от продажи ценных бумаг	43500	0
от реализации основных средств	209411	5617
от реализации квартир	7810	1655
от реализации МПЗ	123622	3759
от реализации других активов	474	22879
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	4784	26622
пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	2004	77
Кредиторская задолженность более трех лет	1782	9001
Имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	13	1483
Доход безвозмездно полученных основных средств	1034	1548
Прочие	107287	29471

Уменьшение в 2007 году величины прочих доходов по сравнению с 2006 г. составило 399609 тыс. руб. Это связано с отсутствием объемов реализации ценных бумаг и уменьшением объемов реализации основных средств на 203794 тыс.руб., квартир на 6155 тыс.руб., материально производственных запасов на 119863 тыс.руб.

3.16. Прочие расходы.

Прочие расходы состоят из следующих групп:

	2006	2007
Прочие расходы	842972	563437
в том числе:		
от продажи ценных бумаг	45587	0
от реализации основных средств	174251	4323
от реализации квартир	8540	910
от реализации МПЗ	128400	3134
от реализации других активов	310	9091
услуги банков	5472	2265
выбытие активов без дохода	8940	8809
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном периоде	53149	142290
пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	220	240
Дебиторская задолженность более трех лет	46553	2546
Содержание социальной сферы	4797	478
Погашение стоимости квартир работникам	3243	899
Госпошлины по хоз.договорам	1748	90
Судебные издержки	71	82
Хищения, недостачи	-	425
Издержки по исполнительному производству	-	12
расходы на проведение спортивных мероприятий	2661	3924
расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	2740	4047
Расходы на благотворительность	659	5357
Убытки от списания из за чрезвычайных событий	20912	7623
Прочие	334719	366772

Уменьшение в 2007 году величины прочих расходов по сравнению с 2006 г. составило 279535 тыс. руб. Это связано с уменьшением расходов по реализации основных средств на 169928 тыс.руб., квартир на 7630 тыс.руб., материально производственных запасов на 122377 тыс.руб., и отсутствием реализации ценных бумаг .

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств.

За период 2007 года на территории Краснодарского края и республики Адыгея произошло ряд стихийных явлений и краж, приведших к повреждению энергетических объектов ОАО «Кубаньэнерго».

В январе, в результате сильного ветра, грозы и обширного снегопада, произошло повреждение изоляции проводов и опор линии электропередач, пострадало оборудование Сочинских э/с.

В Армавирских электрических сетях в результате хищения обмоток из трансформаторов в марте 2007 года пострадало оборудование КТП 10/0,4 кВ.

В августе в Армавирских и Адыгейских электрических сетях в результате сильного шквального ветра, сопровождающегося грозовыми разрядами, произошел обрыв проводов, повреждение стоек опор и их падение, в результате чего пострадала воздушная линия электро- передач ВЛ-10-0,4 кВ «СО 8 от Р-140 до СО-8-1295 1.07 км » и силовые трансформаторы.

В сентябре в Тимашевских и Армавирских электрических сетях при попадании молнии разрушились и пришли в негодность силовые трансформаторы на подстанциях ПС «Каневская 35/10кВ» и ПС «Речная» 10/35/10 кВ.

В ноябре 2007 года в результате ураганного ветра, сопровождающегося ливнем, в Славянских сетях произошло падение опор линий электропередач, вследствие чего в результате коротких замыканий был нанесен ущерб имуществу Славянских сетей, произошло повреждение оборудования ПС 35/10кВ.

Имущество ОАО «Кубаньэнерго» застраховано договором страхования имущества. В соответствии с условиями договора все случаи были заявлены в страховую компанию ОАО «АльфаСтрахование». Обществом за 2007 год получено страховое возмещение в сумме 17658 тыс.руб.

3.18. Прибыль (убыток) на акцию.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

	2006 г.	2007 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. рублей	66 331	365699
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	17 869,44	17869,44
Базовая прибыль (убыток) на акцию, рублей	3,7120	20,4651

ОАО "Кубаньэнерго" не выпускало конвертируемых облигаций, разводненная прибыль отчетного года в расчете равна базовой прибыли отчетного года. Под разводнением прибыли понимается ее уменьшение (увеличение убытка) в расчете на одну обыкновенную акцию в результате возможного в будущем выпуска дополнительных обыкновенных акций без соответствующего увеличения активов общества.

В 2007 году результат от чрезвычайных обстоятельств составил – 11,2 млн. руб., что на 13,3 млн. руб. меньше чем в 2006 году. Соответствующая дополнительная информация о базовой прибыли (убытке) на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств приводится в следующей таблице:

Наименование показателя	2006 год	2007 год
Базовая прибыль (убыток), тыс. рублей	66 331	365 699
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), тыс. рублей	-	-
Разводненная прибыль (убыток), тыс. рублей	66 331	365 699
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении, тыс. акций	17 869,44	
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, в тыс. акций	-	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разводнения, тыс. акций	17 869,44	17 869,44
Разводненная прибыль (убыток) на акцию, рублей	3,7120	20,4651
Дополнительная информация о прибыли (убытке) на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств		
Базовая прибыль (убыток), тыс. руб.	66 331	365 699
Результат чрезвычайных обстоятельств, тыс. руб.	-24 550	-11 231

Наименование показателя	2006 год	2007 год
Базовая прибыль (убыток) без учета чрезвычайных обстоятельств, млн. руб.	90 881	376 930
Базовая прибыль (убыток) на акцию без учета чрезвычайных обстоятельств, руб.	5,09	21,0936
Разводненная прибыль (убыток), тыс. руб.	66 331	365 699
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн. руб.	-24 550	-11 231
Разводненная прибыль (убыток) без учета результата чрезвычайных обстоятельств, млн. руб.	90 881	376 930
Разводненная прибыль (убыток) на акцию без учета чрезвычайных обстоятельств, руб.	5,09	21,0936

3.19. Аффилированные лица.

Аффилированными лицами ОАО «Кубаньэнерго» являются:

- юридические лица:

№ п/п	Полное фирменное наименование	Место нахождения юридического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих акций, %
1	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	102019, г. Москва, пр. Вернадского, 101, корпус, 3	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% акций Общества; лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	10.02.93	48,99	48,99
2	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»	344002, РФ, г. Ростов-на-Дону, ул.Большая Садовая, д.49	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа	14.09.07	0	0
3	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»	117071, г.Москва, ул.Малая Калужская, д.19, стр.1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% акций Общества; лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	13.07.07	26,26	26,26

№ п/п	Полное фирменное наименование	Место нахождения юридического лица	Основание, в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания	Доля участия в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих акций, %
4	Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»	352856, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский, 2	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% акций Общества лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	09.09.04	0	0
5	Открытое акционерное Общество «Пансионат отдыха «Энергетик»	353490, Краснодарский край, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% акций Общества лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.02.07	0	0
6	Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосеть-ремонт»	350080, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20% акций Общества лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.05.05	0	0

- члены Совета директоров Общества;
- члены Правления Общества;
- генеральный директор Общества;
- члены единоличного исполнительного органа
- директора ДЗО

Общество является дочерней компанией ОАО РАО «ЕЭС России».

Функции ОАО «Кубаньэнерго» в составе ОАО РАО «ЕЭС России»: энергоснабжение потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея.

Закупки у аффилированных лиц.

В отчетном году Обществу оказано услуг аффилированным лицом:

тыс.руб.

	2000г.	2001г.	2002г.	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.
РАО «ЕЭС России»(услуги по оказанию функционирования и развитию Единой Энергетической системы) (безНДС)	402956	598761	877137	827803	535913	525273	296673	-

	2000г.	2001г.	2002г.	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.
ОАО «Краснодарэнергосеть-ремонт» (услуги по строительным и ремонтным работам) (без НДС)	-	-	-	-	-	-	351008	186123
ТОП РАО «ЕЭС России» ЮжМЭС (инжиниринговые услуги по договору от 07.06.2002г. №140-Ю) (с НДС)	-	-	25044	151169	-	-	144435	-
ОАО «МРСК Юга» (услуги ЕИО по договору от 14.09.2007 №407/30-1143/26)	-	-	-	-	-	-	-	38264
ИТОГО	402956	598761	902181	978972	535913	525273	792116	224387

Состояние расчетов с аффилированными лицами.

По состоянию на 31 декабря 2007г. кредиторская задолженность Общества перед аффилированным лицом составляет:

тыс.руб.

	2000г.	2001г.	2002г.	2003г.	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.
РАО «ЕЭС России»(услуги по оказанию функционирования и развитию Единой Энергетической системы)	34655	22000	44456	12549	-	-	-	-
ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» (услуги по строительным и ремонтным работам)	-	-	-	-	-	-	72439	12735
ТОП РАО «ЕЭС России» ЮжМЭС (инжиниринговые услуги по договору от 07.06.2002г. №140-Ю)	-	-	-	151169	151169	151169	-	-
ОАО «МРСК Юга» (услуги ЕИО по договору от 14.09.2007 №407/30-1143/26)	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	34655	22000	44456	163718	151169	151169	72439	12735

Займы, предоставленные аффилированными лицами.

В 2007г. Обществу займы не предоставлялись.

Вознаграждение директорам.

В 2007 г. Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 2950 тыс. рублей. Список членов Совета директоров приведен в разделе "Общие сведения" пояснительной записки.

Займы, выданные директорам.

В 2007 г. Общество не предоставляло членам Совета директоров займы денежные средства.

3.20. Информация по сегментам.

Первичная информация – операционные сегменты.

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты:

- - транспортировка электроэнергии

-услуги по технологическому присоединению к электросетям Общества

- прочая продукция.

Другие виды хозяйственной деятельности Общества включают в себя услуги по аренде, по ремонтным работам, услуги транспорта, техобслуживание, услуги по жилищно-коммунальному хозяйству и прочим услугам, работам, выполняемых филиалами. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленных ПБУ 12/2000 "Информация по сегментам", поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

тыс. руб.

За 2007 г.	Реализация эл.энергии	Передача эл. энергии	техприсоеди- ение к сетям Общ-ва	Прочая продукция	Итого по Обществу
Выручка сегмента	-	13475758	166796	69542	14712096
Прибыль (убыток) сегмента	-	10573483	915503	54565	1370302
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	10173249
Капитальные вложения	-	3396252	294064	17526	3707842
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	-	618808	53579	3193	675580
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отчетный год	-	-	-	-	-
За 2006 г.					
Выручка сегмента	7698742	3029831-		757249	11485822
Прибыль (убыток) сегмента	1192391	469264-		117284	798135
Расходы, не распределенные по сегментам	-	-		-	980804
Капитальные вложения	509998	-697539		179873	1387410
Амортизационные отчисления по основным средствам за отчетный год	228656	221729-		91371	541756
Амортизационные отчисления по нематериальным активам за отч. год	-	-		-	-
На 31 декабря 2007 г.					
Активы сегмента	-	14106624	1221419	72798	15400841
Активы, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	400543
Активы – всего	-	-	-	-	15801384
Обязательства сегмента	-	2210687	191412	11408	2413507
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-	-	-	13387877

За 2007 г.	Реализация эл.энергии	Передача эл. энергии	техприсоеди- ение к сетям Общ-ва	Прочая продукция	Итого по Обществу
Обязательства – всего	-	-	-	-	15801384
На 31 декабря 2006г.					
Активы сегмента	6656206	2618200		654302	9928708
Активы, не распределенные по сегментам	-	-		-	364056
Активы – всего	-	-		-	10292764
Обязательства сегмента	615848	242115		60529	918492
Обязательства, не распределенные по сегментам	-	-		-	9374272
Обязательства – всего	-	-		-	10292764

Выручка (доходы) сегментов формируются в результате операций с внешними покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от прибыли от продаж организации, показанной в графе "Итого по организации", строке "Прибыль (убыток) сегмента", на величину не распределенных по сегментам общехозяйственных расходов, относящихся к деятельности Общества в целом. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также чрезвычайные доходы и расходы не включены в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы. Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, нематериальные активы, активы, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность, денежные средства и прочие оборотные активы. Финансовые вложения не включены в состав активов сегментов. К обязательствам сегментов отнесены, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом. Капитальные вложения сегментов включают капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

Совокупная доля в чистой прибыли зависимых обществ, общая величина вложений в эти общества не раскрываются в данном разделе, поскольку анализ информации по сегментам относится к деятельности Общества, а не Группы.

Вторичная информация – географические сегменты

Общество ведет деятельность в Краснодарском крае, республики Адыгея Российской Федерации

тыс.

руб.

	Выручка за 2007 г.	Активы 31.12.2007 г.	на	Капитальные вложения 31.12.2007 г.	на
Краснодарский край	14 430 199	15 105 747		3 636 796	
Республика Адыгея	281 897	295 094		71 046	
ИТОГО:	14 712 096	15 400 841		3 707 842	

3.21. Претензионно -исковая работа.

Претензионно- исковая работа ведется на основании Положения об организации правового обеспечения работы с дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «Кубаньэнерго», утвержденного генеральным директором Общества, которое устанавливает единый порядок рассмотрения и предъявления претензий и исковых заявлений в ОАО «Кубаньэнерго».

Иски предъявленные ОАО «Кубаньэнерго»

За отчетный период ОАО «Кубаньэнерго» предъявлено 250 исков на общую сумму

200 812 876, 65 рублей, из которых:

- удовлетворено 137 исков на сумму 4 215 496, 58 рублей;
- фактически взыскано по решениям судов на сумму 2 727 059, 05 рублей;
- отказано и остановлено без рассмотрения 56 исков на 1 752 983, 56 рублей,
(в основном по причине оплаты на момент получения искового заявления либо заключения соглашения о реструктуризации);
- в стадии рассмотрения находится 57 исков на сумму 194 844 396, 51 рублей.

Иски, предъявленные к ОАО «Кубаньэнерго»

За отчетный период к ОАО "Кубаньэнерго" предъявлено 69 исков на общую сумму

31 771 597, 85 рублей, из которых:

- удовлетворено 30 исков на сумму 11 097 159, 67 рублей;
- факт. взыскание по решению суда на сумму 4 953 303, 08 рублей;
- отказано и оставлено без рассмотрения 20 исков на сумму 6 540 800, 67 рублей;
- в стадии рассмотрения находится 19 исков на сумму 14 133 637, 51 рублей.

Претензии предъявленные ОАО «Кубаньэнерго».

За 12 месяцев 2007г. ОАО "Кубаньэнерго" предъявлено 175 претензий на сумму

450 362 439 рублей, из которых:

- фактически удовлетворено 77 претензий на сумму 2 108 343 рубля;
- отказано и оставлено без рассмотрения 52 претензии на сумму 1 839 519 рублей;
- в стадии рассмотрения находится 46 претензий на сумму 446 414 577 рублей.

Претензии предъявленные к ОАО «Кубаньэнерго».

За 12 месяцев 2007 г. к ОАО «Кубаньэнерго» предъявлено 65 претензий на сумму

317 273 рубля, связанных с невыполнением ОАО «Кубаньэнерго» обязательств по расчетам за поставленный товар либо оказанные услуги, из которых:

- фактически удовлетворено 4 претензии на сумму 17 762 рубля;
- отказано и оставлено без рассмотрения 55 претензий на сумму 272 629 рублей;
- в стадии рассмотрения находится 6 претензий на сумму 26 882 рубля.

В соответствии с Приказом № 531 «О внесении изменений в «Положение об организации правового обеспечения работы с дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «Кубаньэнерго» с 01.10.2005 г. отменяются ежеквартальные отчеты о претензионной работе.

Всего за отчетный период в рамках исполнительного производства было оплачено 3 642 857, 14 рублей.

3.22. Внутренний аудит.

Деятельность в области внутреннего аудита предусматривает осуществление внутреннего контроля, как непрерывного процесса, включающего сбор и анализ информации для принятия управленческих решений, ориентированных на эффективность деятельности Общества. В целях обеспечения функционирования системы внутреннего контроля в Обществе действует Служба контроллинга и внутреннего аудита (до 01.09.2007 – отдел анализа и контроллинга).

Основное направление деятельности Службы - проведение проверок с целью контроля исполнения внутренних стандартов, обеспечения контроля экономической эффективности деятельности общества, обеспечения контроля за наличием, целевым использованием и сохранностью имущества, материальных, денежных и трудовых ресурсов, формирования информационной базы для принятия решений на основании достоверной информации, выявления и предупреждения негативных тенденций и существенных рисков в финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества.

В 2007г. Службой контроллинга и внутреннего аудита проведены проверки финансово-хозяйственной деятельности следующих структурных подразделений и ДЗО Общества:

- комплексная проверка филиала ОАО «Кубаньэнерго» Лабинские электрические сети за 2005г. – первое полугодие 2007г.,
- тематические проверки по вопросам соблюдения локальных нормативных актов при осуществлении закупочной деятельности в филиалах ОАО «Кубаньэнерго» - Адыгейские ЭС, Краснодарские ЭС, Тихорецкие ЭС, Тимашевские ЭС, Ленинградские ЭС, Лабинские ЭС, Славянские ЭС,
- тематическая проверка филиала ОАО «Кубаньэнерго» Ленинградские электрические сети по вопросам соблюдения финансовой дисциплины в 2006-2007г.г.;
- в соответствии с договором № 107/30-74 от 09.02.2005 «О разграничении прав, обязанностей, компетенции и ответственности» проведена комплексная проверка финансово-хозяйственной деятельности ННОУ «Учебный центр Кубаньэнерго» за 2005 - 2006г.г.,

- в соответствии с планом работы, утвержденным Ревизионными комиссиями ДЗО ОАО «Кубаньэнерго», сотрудниками Службы в качестве членов ревизионных комиссий и привлеченных специалистов проведены ревизионные проверки финансово-хозяйственной деятельности ДЗО ОАО «Кубаньэнерго» за 2006г.:
ОАО «Краснодарэнергосетьремонт», ОАО «ПО Энергетик», ОАО «ОК Пламя».

По результатам проведенных проверок изданы соответствующие организационно-распорядительные документы, разработаны мероприятия и определены ответственные лица за устранение выявленных недостатков и нарушений.

С целью получения экономически обоснованных и оправданных затрат Служба контроллинга и внутреннего аудита на постоянной основе осуществляет превентивный контроль заключаемых сделок и проводимых конкурсных процедур на соответствие их финансовым и хозяйственным интересам Общества, выявления возможных финансовых и иных рисков, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

3.23. События после отчетной даты.

18.01.2008 состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол от 22.01.2008 г. № 22), на котором принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга», утверждении договора о присоединении и передаточного акта.

01.04.2008, согласно плану-графику мероприятий по реорганизации Общества, планируется внесение в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) записи о прекращении деятельности ОАО «Кубаньэнерго» в результате его присоединения к ОАО «МРСК Юга».

Правопреемником всего имущества, прав, обязательств, активов и пассивов ОАО «Кубаньэнерго» с даты внесения записи в ЕГРЮЛ о прекращении деятельности Общества будет ОАО «МРСК Юга».

3.24. Условные обязательства.

В настоящий момент ОАО «Кубаньэнерго» участвует в следующих судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности:

№ п/п	Событие	Реквизиты документа подтверждающие наступление события	Наименование кредитора (истца)	Размер предъявленных требований (рублей)
1.	Федеральное агентство по энергетике	Исковое заявление о взыскании задолженности по договору поставки газа	Федеральное агентство по энергетике	119 480 850,60
2.	ООО «Краснодаррегионгаз»	Исковое заявление о взыскании задолженности за поставленный газ	ООО «Краснодаррегионгаз»	23 660 937
3.	ИФНС № 3 г.Краснодара	Исковое заявление об обжаловании решения налогового органа	ИФНС № 3 г.Краснодар	184 595 803, 41

Руководитель

Главный бухгалтер

ООО «Файнарт-Аудит»

119607, РФ, Москва, ул. Удальцова, д.60

Тел./факс: (495) 431-99-70, (499) 726-91-12/13

E-mail: fineart-audit@bk.ru, office@fineart-audit.ru

ИНН 4027022866, КПП 772901001, ОГРН 1024001183898

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 006407
(Приказ Минфина Российской Федерации от 07 сентября 2004г. № 250)

Аудиторское заключение

**по финансовой (бухгалтерской) отчетности
Открытого акционерного общества энергетики и
электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»)**

по итогам деятельности за 2007 год

г. Москва 2008 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»)
по итогам деятельности за 2007 год

Акционерам ОАО «Кубаньэнерго»

Аудитор:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Файнарт-Аудит».

Сокращенное наименование: ООО «Файнарт-Аудит»

Место нахождения: РФ, 119607, г. Москва, ул. Удальцова, д.60.

Государственная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации ООО «Файнарт-Аудит» ОБ № 128 выдано 24.01.1995 г.

Свидетельство о внесении 09 февраля 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером (ОГРН) 1024001183898.

Лицензия: На осуществление аудиторской деятельности № Е 006407, выдана Министерством финансов РФ 07.09.2004 г. сроком на пять лет.

Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении: Является членом Московской Аудиторской Палаты. Свидетельство №1531, выдано в соответствии с решением Правления МоАП от 01 ноября 2006г. № 99.

Аудируемое лицо:

Полное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Сокращенное наименование: ОАО «Кубаньэнерго»

Место нахождения: РФ, 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, дом 2.

Государственная регистрация:

Свидетельство о государственной регистрации ОАО «Кубаньэнерго» выдано на основании Постановления Главы Администрации Октябрьского района г. Краснодара № 127 от 10.02.1993г.

Свидетельство о внесении 19.09.2002г. записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1022301427268 выдано территориальной Инспекцией МНС России № 3 по г. Краснодару.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества
энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»)
по итогам деятельности за 2007 год

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго») за период с 01 января по 31 декабря 2007 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- Бухгалтерского баланса (форма №1);
- Отчета о прибылях и убытках (форма №2);
- Отчета об изменениях капитала (форма №3);
- Отчета о движении денежных средств (форма №4);
- Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5);
- Пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнителем органом ОАО «Кубаньэнерго» в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н, Приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

2. Ответственность за подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол от 31.08.2007 №21) и договора от 14.09.2007 № 407/30-1143/26 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Управляющей организации – Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ОАО «МРСК Юга») в лице Генерального директора г-на Гаврилова Александра Ильича. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита. Целью работы не являлось выражение мнения о полном соответствии деятельности Общества законодательству РФ и оценке эффективности ведения дел руководством Общества.

3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом от 07.08.2001г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»; Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002г. № 696 (в редакции последующих изменений и дополнений); внутренними правилами (стандартами) аккредитованного профессионального аудиторского объединения МоАП; внутрифирменными стандартами аудиторской компании.

4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

5. По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Кубаньэнерго» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2007 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.


6. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснениях к финансовой (бухгалтерской) отчетности, а именно, согласно решению общего собрания акционеров Общества от 18 января 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» подлежит реорганизации в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга» в срок до 1 апреля 2008 года.

«06» февраля 2008 года

Генеральный директор:

 Вашева Л. Л.

Руководитель проверки:
(Квалификационный аттестат по общему аудиту
№ К 005415, без ограничения срока действия)

 Лутохин А. В.

