

1	2	3	4	5	6	в том числе:	
						7	8
Наименование показателя	Но балансу на 31.12.2007 г. (Годовой отчет за 2007 г.)		Но балансу на 01.01.2008 г.		Расхождение	Изменение притока (убытка) и оттока средств в отчетном году	пороченные останки обязательств
	код стр.	значение по графе 4	код стр.	значение по графе 5			
А К Т И В							
Л. ВНЕБОРГОВЫЕ АКТИВЫ							
Ремонтно-ремонтные активы	110	8 603 443	110	10 140 480	-	-	-
Остаточная стоимость	130	2 422 997	130	2 422 997	-	-	1 537 037
Долговые вложения в материальные ценности	135	-	135	-	-	-	-
Долговые вложения в финансовые инструменты	140	149 459	140	149 459	-	-	-
Остаточная стоимость активов	145	182 485	145	182 485	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	150	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	190	11 358 384	190	12 895 421	1 537 037	-	1 537 037
ЛЮБОРОЧНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	210	976 494	210	976 494	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	-
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	722 107	211	722 107	-	-	-
заготовки на производство и готовые изделия в незавершенном производстве	214	61	214	61	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	216	254 326	216	254 326	-	-	-
товары отгруженные	218	-	218	-	-	-	-
расходы будущих периодов	219	-	219	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	220	68 599	220	68 599	-	-	-
Плати на обыкновенную стоимость по приобретенным ценностям	230	-	230	-	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по купонам облигаций по мере их поступления)	231	36 194	231	36 194	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	-
покупатели и заказчики	232	-	232	-	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по купонам облигаций в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 722 575	240	2 722 575	-	-	-
в том числе:		0		0	-	-	-
позднатели и заказчики	250	909 979	250	909 979	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	260	-	260	-	-	-	-
Целевые средства	268	639 136	268	639 136	-	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	270	-	-	-	-
ИТОГО по разделу II	290	4 443 000	290	4 443 000	1 537 037	-	1 537 037
Баланс	300	15 801 384	300	17 338 421	1 537 037	-	1 537 037

ПАССИВ		Итого		Итого		Итого	
Итого		Итого		Итого		Итого	
Уставный капитал	410	1 786 944	410	1 786 944	-	-	-
Обязательства акционеров, выданные у акционером	420	6 543 193	420	8 231 968	-	-	-
Добавочный капитал	430	89 347	430	89 347	1 588 775	-	1 588 775
Резервный капитал	431	89 347	431	89 347	-	-	-
в том числе:							
резерв, образованный в соответствии с законодательством	431	89 347	431	89 347	-	-	-
резерв, образованный в соответствии с учредительными документами							
Невыплаченная прибыль отчетного года	470	-72 385	470	-124 123	-	-	-
Итого по разделу III	390	8 447 099	490	9 984 136	1 537 037	-	1 537 037
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Задолженность	510	4 012 284	510	4 012 284	-	-	-
От-пенсиональные обязательства	515	180 337	515	180 337	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	520	-	-	-	-
Итого по разделу IV	599	4 192 621	590	4 192 621	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Задолженность	610	616 197	610	616 197	-	-	-
Кредиторская задолженность	620	2 524 716	620	2 524 716	-	-	-
в том числе:							
поставщики и подрядчики	621	953 539	621	953 539	-	-	-
задолженность по оплате труда (включая задолженность по оплате труда перед персоналом)	624	55 968	624	55 968	-	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	26 548	625	26 548	-	-	-
задолженность по налогам и сборам	626	143 632	626	143 632	-	-	-
прочие кредиторы	628	1 345 029	628	1 345 029	-	-	-
Задолженность учредителям (участникам) по выплате дивидендов	630	-	630	-	-	-	-
Долговая нагрузка	640	20 751	640	20 751	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	650	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	660	-	-	-	-
Итого по разделу V	690	3 161 664	690	3 161 664	-	-	-
Итого	700	15 801 384	700	17 336 421	1 537 037	-	1 537 037

Главный бухгалтер



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

ОАО «Кубаньэнерго»

**к бухгалтерскому балансу и отчету о прибыли и убытках
за 2008 год**

1. Общие сведения.....	3
2. Учетная политика.....	9
2.1. Основа составления.....	9
2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	10
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	10
2.4. Нематериальные активы.....	10
2.5. Основные средства.....	10
2.6. Инвестиции в акции.....	11
2.7. Долговые обязательства.....	11
2.8. Материально-производственные запасы.....	11
2.9. Незавершенное производство.....	12
2.10. Расходы будущих периодов.....	12
2.11. Задолженность покупателей и заказчиков.....	12
2.12. Резервы предстоящих расходов.....	12
2.13. Признание дохода.....	12
2.14. Добавочный и резервный капитал.....	12
2.15. Изменения в учетной политике.....	13
2.16. Сравнительные данные.....	13
3. Раскрытие существенных показателей отчетности.....	14
3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).....	14
3.2. Незавершенное строительство (статья 130 бухгалтерского баланса).....	15
3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса).....	16
3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса).....	16
3.5. Денежные средства (статья 260 Бухгалтерского баланса).....	17
3.6. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса).....	17
3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 620 бухгалтерского баланса).....	20
3.8. Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса).....	22
3.9. Займы и кредиты.....	22
3.10. Расчеты с бюджетом.....	24
3.11. Акции Общества.....	26
3.12. Товарообменные (бартерные) операции.....	27
3.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	27
3.14. Прочие доходы.....	28
3.15. Прочие расходы.....	28
3.16. Результат чрезвычайных обстоятельств.....	29
3.17. Прибыль (убыток) на акцию.....	29
3.18. Аффилированные лица.....	29
3.19. Информация по сегментам.....	30
3.20. Претензионно-исковая работа.....	31
3.21. События после отчетной даты.....	32
3.22. Условные обязательства.....	32

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 зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК» и ООО «Нефть-Актив». 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 12 филиалов.

Перечень филиалов, входящих в состав ОАО «Кубаньэнерго»

№	Наименование	Местонахождение
1.	Кубанская генерация	350021, г. Краснодар, ул. Трамвайная,13
2.	Краснодарские электрические сети	350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131
3.	Сочинские электрические сети	354000, г. Сочи, ул. Конституции,42
4.	Армавирские электрические сети	352900, г. Армавир, ул. Воровского,59
5.	Адыгейские электрические сети	385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358
6.	Тимашевские электрические сети	353760, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176
7.	Тихорецкие электрические сети	352100, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62
8.	Ленинградские электрические сети	353740, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии,6
9.	Славянские электрические сети	353840, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строителей 49
10.	Юго-Западные электрические сети	343902, г. Новороссийск, Восточный Мол,1
11.	Лабинские электрические сети	352510, г. Лабинск, ул. Мира, 334
12.	Усть-Лабинские электрические сети	352300, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская,4

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2008 года составила 6401 человек (на 31 декабря 2007 года – 6291 человек).

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 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	Болотов Дмитрий Александрович	Начальник отдела управления капиталом ОАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2	Белоногов Михаил Иванович	Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
3	Гаврилов Александр Ильич	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
4	Брижань Виталий Васильевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
5	Быханов Евгений Николаевич,	Заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров».	Член Совета директоров
6	Гурий Дмитрий Васильевич	До 09.2008 – генеральный директор ООО «РН-энерго»	Член Совета директоров
7	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга»	Член Совета директоров
8	Лукев Игорь Анатольевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга».	Член Совета директоров
9	Пестов Дмитрий Владимирович	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго»	Член Совета директоров
10	Садовой Виктор Викторович	Директор Департамента энергетики ОАО «НК Роснефть»	Член Совета директоров
11	Султанов Георгий Ахмедович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам ОАО «МРСК Юга»	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	Бойко Николай Иванович	Первый заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга».	Заместитель председателя Правления
3	Галлев Александр Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
4	Головаха Людмила Алексеевна	Управляющий делами ОАО «МРСК Юга»	Член Правления
5	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
6	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
7	Манукало Александр Васильевич	Директор филиала «Юго-Западные электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
8	Маричев Александр Анатольевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
9	Натхо Илвер Юсуфович	Директор филиала «Адыгейские электрические сети», директор филиала «Краснодарские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
10	Пестов Дмитрий Владимирович	Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго»	Член Правления
11	Попов Владимир Петрович	Заместитель генерального директора по развитию Сочинского энерго района ОАО «МРСК Юга»	Член Правления
12	Савин Григорий Григорьевич	Главный бухгалтер ОАО «МРСК Юга»	Член Правления
13	Тертышников Константин Юрьевич	Первый заместитель генерального директора 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	Кормушкина Людмила Дмитриевна	Начальник отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК»	Председатель Ревизионной комиссии
2	Бантов Анатолий Валерьевич	До 07.2008 – руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии

3	Бобров Алексей Валерьевич	Эксперт –аналитик ОАО «Институт корпоративного управления»	Член Ревизионной комиссии
4	Петрова Мария Владимировна	Начальник отдела сводной отчетности, заместитель главного бухгалтера ОАО «МРСК Юга»	Член Ревизионной комиссии
5	Шмаков Игорь Владимирович	Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга»	Член Ревизионной комиссии

Финансовое состояние Общества.

Финансово – хозяйственная деятельность ОАО «Кубаньэнерго» за 2008 год характеризуется следующей динамикой основных финансовых показателей:

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

№	Показатели	млн. руб.		
		2007 год	2008 год	Темп роста % уменьшение (+) увеличение(-)
1.	Объем отгруженной продукции, оказание услуг (без НДС)	14712,1	17840,0	121,3
2.	Дебиторская задолженность на конец года	2758,8	5003,8	181,4
3.	Кредиторская задолженность на конец года	2524,7	5169,9	204,8
4.	Затраты на 1 рубль реализованной продукции (копеек)	90,7	85,1	93,8
5.	Прибыль от продаж	1370,3	2727,0	199,0
6.	Рентабельность продаж, %	9,3	14,9	160,2
7.	Проценты к получению и уплате	-245,8	-745,9	303,4
8.	Прочие доходы и расходы	-461,3	-831,9	180,3
9.	Прибыль (убыток) до налогообложения	664,2	1149,7	173,1
10.	Налог на прибыль и др. аналог. платежи	-298,5	-547,8	183,5
11.	Чистая прибыль (убыток)	365,7	601,9	164,59

В 2008 году Обществом реализовано продукции в объеме 17840 млн. руб., что на 3 127,9 млн. руб. или на 21,3 % больше по сравнению с 2007 годом.

В отчетном году произошло снижение затрат на производство и реализацию продукции по сравнению с 2007 годом на 5,6 рубля на рубль выручки от продаж. Рентабельность продаж на уровне 14,9 %.

Получена прибыль от продаж в сумме 2727,0 млн. руб., что на 1356,7 млн. руб. больше по сравнению с прошлым 2007 годом.

Дебиторская задолженность увеличилась на 2 245,0 млн. руб. Долгосрочная дебиторская задолженность снизилась на 4 млн. руб. и на конец периода составила 32,2 млн. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 2 249,0 млн. руб. и составила 4971,6 млн. руб.

	2007г.	2008г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,20	0,16
Коэффициент срочной ликвидности	1,07	1,06
Коэффициент текущей ликвидности	1,41	1,35
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,66	-0,73
Коэффициент финансовой независимости	0,53	0,46

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 между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи.

Свою основную деятельность ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и обеспечения недискриминационного 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 коша». 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 2008 году 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 «Кубаньэнергосбыт», ООО «Транснефтьсервис С», ООО «Русэнергоресурс», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ООО «Дизаж М», ОАО «НЭСК», ЗАО «МАРЭМ +», ООО «Русэнергосбыт», МУП «Майкопские Горэлектросети», ООО «КубаньРесурс»);

территориальные сетевые организации (ТСО), осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям (ОАО «НЭСК - электросети», МУП «Майкопские Горэлектросети», ОАО «Нефтегазтехнология-Энергия», ОАО «РЖД», ООО «Энергоальянс» и др.);

ряд независимых региональных производителей электроэнергии (блок-станций).

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.

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК-ДЦТ Краснодарского края. Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго», действующие с 01.01.2008, утверждены приказом РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 26.12.2007 № 61/2007-э «Об установлении тарифов на электрическую энергию» (с изменениями, внесенными приказами РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 04.02.2008 № 4/2008-э, от 09.04.2008 № 12/2008-э, от 28.04.2008 № 15/2008-э);

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей (без НДС)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям (без НДС)	Одноставочный (без НДС)
	руб./МВт/мес.	руб./МВт*ч.	руб./МВт*ч.
Высокое напряжение (110 кВ и выше)	138 998,52	292,60	525,42
Среднее первое напряжение (35 кВ)	184 371,65	316,29	625,42
Среднее второе напряжение (20-1 кВ)	380 307,98	388,30	1 025,42
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	525 682,37	613,58	1 445,42

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК – ДЦТ Краснодарского края. В 2008 году действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО "Кубаньэнерго", утверждённые решениями РЭК–ДЦТ Краснодарского края от 20.07.2006 №№ 24/2006-э, 25/2006-э (с изменениями, внесенными приказами РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 18.10.2007 №7/2007-э, от 07.05.2008 №18/2008-э), от 07.08.2006 № 26/2006-э (с изменениями, внесенными приказами РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 10.08.2007 №33/2007-э, от 18.10.2007 № 7/2007-э, от 07.05.2008 №18/2008-э, от 24.11.2008 № 37/2008-э).

Категория заявителей	Размер платы, руб./кВт		Дата принятия тарифного решения
	Размер платы, руб./кВт (без НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	
На напряжении ниже 35 кВ с присоединяемой мощностью менее 10000 кВА			
Физические лица, заинтересованные в технологическом присоединении в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд, с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;		550,0 (за одно присоединение)	Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края 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, с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;	1 695,0	2 000,10	Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края 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	Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края от 07.08.2006 года № 26/2006-э *
Юридические и физические лица в условиях отсутствия технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям для электроснабжения заявителей, которым необходима электрическая мощность на напряжении ниже 35 кВ, за исключением: – физических лиц - при потреблении электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых	11 000,00	12 980,0	

<p>помещениях с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно;</p> <ul style="list-style-type: none"> - юридических лиц - некоммерческих организаций - для поставки электроэнергии на коммунально-бытовые нужды не в целях извлечения прибыли гражданам, членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику; - хозяйствующих субъектов, муниципальных образований, государственных органов - для целей уличного освещения в пределах границ населенных пунктов, за исключением внешней подвески объектов недвижимости, для общественных зданий, памятников, парков; - хозяйствующих субъектов, муниципальных образований, государственных органов - для целей обеспечения работы пешеходных и транспортных светофоров, регулирующих дорожное движение в пределах границ населенных пунктов; - иных энергоснабжающих (сетевых) организаций - для целей оказания услуг по передаче электрической энергии и/или сбыта электрической энергии. 			
На напряжении 35 кВ и выше с присоединяемой мощностью не менее 10000 кВА			
<p>Заявители, которым необходима электрическая мощность на напряжении 35 кВ и выше и с присоединяемой мощностью не менее 10000 кВА.</p>	<p>Размер платы для электроснабжения устанавливается индивидуально по каждому конкретному присоединению</p>		<p>Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края от 20.07.2006 года № 25/2006-з</p>

Настоящая ставка применяется при определении размера оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» при отсутствии технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям по объектам, включенным в программу реконструкции и строительства электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго» с дефицитом мощности, финансируемую за счет средств на технологическое присоединение 2006-2010гг.

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» 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 2008 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 20000 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 стоимостью 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	7 %;
сооружения и передаточные устройства	38 %;
машины и оборудование	52 %;
транспортные и другие основные средства	3 %.

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 3.11.

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 2008 году резерв сомнительных долгов в Обществе не создавался.

2.12. Резервы предстоящих расходов.

Общество в 2008 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.

Изменения в учетную политику Общества в течении 2008 года не вносились.

2.16. Сравнительные данные.

Во вступительном балансе 2008 года отражены результаты переоценки однородных групп основных средств, проведенной Обществом по состоянию на 01.01.2008 г. во исполнение приказа ОАО «Холдинг МРСК» от 06.03.2008 № 99 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ в РСК в целях перехода к тарифообразованию на основе RAB» и приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 22.02.2008 № 69-А «О проведении переоценки основных средств».

Валюта баланса изменилась на 1 537 037 тыс.руб.

**Существенные изменения показателей по строкам отчетности за 2008 год.
Бухгалтерский баланс**

тыс. руб

Наименование показателя	Код стр.	По балансу на 31.12.2007 г.	По балансу на 01.01.2008 г.	Расхождение	Примечание
Основные средства	120	8 603 443	10 140 480	+ 1 537 037	Переоценка основных средств
здания, машины и оборудование, сооружения	122	8 497 818	10 034 855	+ 1 537 037	Переоценка основных средств
Итого по разделу I	190	11 358 384	12 895 421	+ 1 537 037	
Баланс	300	15 801 384	17 338 421	+ 1 537 037	
Добавочный капитал	420	6 643 193	8 231 968	+1 588 775	Переоценка основных средств
Нераспределенный убыток прошлых лет	465	-438 084	-489 822	-51738	
Итого по разделу III	490	8 447 099	9 984 136	+ 1 537 037	
Баланс	700	15 801 384	17 338 421	+ 1 537 037	

Отчет об изменениях капитала

тыс.руб.

Наименование показателя	Код строки	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток).
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	6 643 193	-438 084
Результат от переоценки объектов основных средств	062	+1 588 775	-51 738
Остаток на 1 января отчетного года	100	8 231 968	-489 822

3. Раскрытие существенных показателей отчетности.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

Во исполнение приказа ОАО «Холдинг МРСК» от 06.03.2008 № 99 «О проведении переоценки стоимости основных средств по РСБУ в РСК в целях перехода к тарифообразованию на основе РAB» и приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 22.02.2008 № 69-А «О проведении переоценки основных средств» проведена переоценка стоимости однородных групп основных средств по состоянию на 01.01.2008г.

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 31.12.07 г (т.р.)	Балансовая стоимость на 01.01.08 г (т.р.).
Оборудование преобразования электрической энергии	1,201	18 980 081	22 788 346
Итого по всей совокупности ОС	1,232	34 414 139	42 383 010

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 31.12.2008 г составила 45 404 368 тыс.рублей (на 31.12.2007 г.- 42 383 010 тыс.рублей). Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2007 г. составила 10 140 480 тыс. руб., на 31.12.08 г.-12 679 163 тыс. рублей.

РАСШИФРОВКА основных средств Общества

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.07 г.	Восстановительная стоимость на 31.12.08 г.	тыс. руб.
				В % к итогу 31.12.08 г.
1.	Здания	4 228 216	4 379 728	9,6
2.	Сооружения и передаточные устройства	13 971 819	14 794 223	32,6
3.	Машины и оборудование	23 943 955	25 965 610	57,2
4.	Транспортные	177 997	186 469	0,4
5.	Другие средства	61 023	78 338	0,2
	ИТОГО:	42 383 010	45 404 368	100,0

В отчетном году начислен износ основных средств в сумме 849 908 тыс. руб
В том числе износ по группам основных средств составил (тыс. руб.):

Здания	64 119
Сооружения	322 296
Машины и оборудование	439 760