

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И
ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ КУБАНИ

Код эмитента:	0	0	0	6	3	-	A
---------------	---	---	---	---	---	---	---

за II квартал 2009 года

*Место нахождения эмитента: 350033, Российская Федерация,
г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2*

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете,
подлежит раскрытию в соответствии с законодательством
Российской Федерации о ценных бумагах**

Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго»	<hr style="border: none; border-top: 1px solid black; width: 100%;"/> Д.В. Пестов <small>подпись</small>
Дата 13 августа 2009 г.	
Заместитель главного бухгалтера Дата 13 августа 2009 г.	<hr style="border: none; border-top: 1px solid black; width: 100%;"/> Л.В. Лоскутова <small>подпись М.П.</small>

Контактное лицо: Заместитель начальника отдела корпоративных отношений Диденко Екатерина Евгеньевна
Телефон: (861) 212 24 27
Факс: (861) 212 27 09
Адрес электронной почты: didenkoe@kuben.elektra.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: http://www.kubanenergo.ru/rus/stockholders/otchet/index.shtml

Оглавление

	Введение	8
I	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
1.1	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	9
1.1.1	Состав Совета директоров эмитента	9
1.1.2	Состав коллегиального исполнительного органа эмитента (Правления)	9
1.1.3	Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента	10
1.2	Сведения о банковских счетах эмитента	11
1.3	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	14
1.4	Сведения об оценщике эмитента	16
1.5	Сведения о консультантах эмитента	17
1.6	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	17
II	Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента	18
2.1.1	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента, раскрываемые в соответствии с приложением 10 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н	18
2.1.2	Показатели, дополнительно раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»	18
2.2	Рыночная капитализация эмитента	22
2.3	Обязательства эмитента	23
2.3.1	Кредиторская задолженность	23
2.3.2	Кредитная история эмитента	25
2.3.3	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	26
2.3.4	Прочие обязательства эмитента	27
2.4	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	27
2.5	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	27
2.5.1	Отраслевые риски	27
2.5.2	Страновые и региональные риски	30
2.5.3	Финансовые риски	32
2.5.4	Правовые риски	34

2.5.5	Риски, связанные с деятельностью эмитента	35
III	Подробная информация об эмитенте	37
3.1.	История создания и развитие эмитента	37
3.1.1	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	37
3.1.2	Сведения о государственной регистрации эмитента	37
3.1.3	Сведения о создании и развитии эмитента	37
3.1.4	Контактная информация	40
3.1.5	Идентификационный номер налогоплательщика	40
3.1.6	Филиалы и представительства эмитента	40
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.1	Отраслевая принадлежность эмитента	41
3.2.2	Основная хозяйственная деятельность эмитента	41
3.2.3	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	45
3.2.4	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	46
3.2.5	Сведения о наличии у эмитента лицензий	47
3.2.6	Совместная деятельность эмитента	49
3.3	Планы будущей деятельности эмитента	49
3.4	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	51
3.5	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	51
3.6	Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	54
IV	Сведения о финансово – хозяйственной деятельности эмитента	61
4.1	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	61
4.1.1	Прибыль и убытки	61
4.1.2	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	61
4.2	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	62
4.3	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	62
4.3.1	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	62
4.3.2	Финансовые вложения эмитента	64
4.3.4	Нематериальные активы эмитента	66
4.4	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых	67

	разработок и исследований	
4.5	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	67
4.5.1	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	69
4.5.2	Конкуренты эмитента	70
V	Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	71
5.1	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	71
5.1.1	Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров эмитента	71
5.1.2	Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Совета директоров эмитента	72
5.1.3	Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Правления эмитента	76
5.1.4	Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Генерального директора эмитента	77
5.1.5	Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления)	78
5.1.6	Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента	78
5.1.7	Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента	78
5.2	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	79
5.2.1	Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, а также информация о принадлежащих им акциях эмитента и его дочерних и зависимых обществ.	79
5.2.2	Сведения о лицах, входящих в состав органов управления ОАО «МРСК Юга» (управляющей организации эмитента), а также информация о принадлежащих им акциях эмитента и его дочерних и зависимых обществ	90
5.2.3	Сведения о сделках между эмитентом и лицами, входящими в состав органов управления эмитента	100
5.2.4	Сведения об обучении членов Совета директоров за счет Общества	100
5.3	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	100
5.4	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	101
5.5	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.6	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	106

5.7	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	106
5.8	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	106
VI	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	107
6.1	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	107
6.2	Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее, чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	107
6.3	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	108
6.4	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	108
6.5	Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	109
6.6	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	110
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	112
VII	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	114
7.1	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	114
7.2	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации	114
7.3	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	114
7.4	Сведения об учетной политике эмитента	114
7.5	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	115
7.6	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	115
7.7	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности эмитента	115

VIII	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	117
8.1.1	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	117
8.1.2	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	117
8.1.3	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	117
8.1.4	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента	118
8.1.5	Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	120
8.1.6	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	121
8.1.7	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	121
8.2	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	121
8.3	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	122
8.3.1	Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	122
8.3.2	Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении	122
8.3.3	Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	135
8.4	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	135
8.5	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	136
8.6	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	137
8.6.1	Сведения об организации, осуществляющей учет прав на акции эмитента	137
8.6.2	Сведения об организации, осуществляющей учет прав на облигации эмитента и их централизованное хранение	137
8.7	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	138
8.8	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	138
8.9	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	141
8.9.1	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента	141
8.10	Иные сведения, раскрываемые в ежеквартальном отчете в соответствии с требованиями положения об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»	144
8.10.1	Статистическая информация об акционерах общества, включая количество акционеров, соотношение количества и доли в уставном	144

	капитале нерезидентов и резидентов, юридических и физических лиц	
8.10.2	Описание организационной структуры общества и основных функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями	144
8.10.3	Краткое описание основных внутренних положений Общества	145
8.10.4	Сведения о процедурах выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества, подачи вопросов Совету директоров Общества. Краткий обзор деятельности в отчетном квартале органов управления Общества со ссылкой на корпоративный сайт Общества	146
8.10.5	Краткий обзор деятельности Ревизионной комиссии в отчетном квартале	149
8.10.6	Информация об оценке корпоративного управления	149
8.10.7	Динамика курса акций и иных ценных бумаг Общества	150
8.10.8	Методы оценки активов	150
8.10.9	Дополнительные сведения о дочерних и зависимых обществах эмитента	150
8.10.10	Информационные сообщения о сделках, совершенных Обществом с государственными компаниями, и ежеквартальный обзор таких сделок; ежеквартальный обзор сделок Общества с акционерами Общества, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества; ежеквартальный обзор внутрикорпоративных сделок, совершенных Обществом	152
8.10.11	Прочие сведения об обращении размещенных акций эмитента на рынке ценных бумаг	153
	Приложение № 1	155

Введение

Раскрытие информации в форме ежеквартального отчета осуществляется Обществом в соответствии с подпунктом в) пункта 5.1 «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденного приказом ФСФР от 10.10.2006 № 06-117/пз-н. ОАО «Кубаньэнерго» создано в 1993 году при приватизации путем акционирования Краснодарского производственного объединения энергетики и электрификации «Краснодарэнерго»; план приватизации, являвшийся проспектом эмиссии акций Общества, предусматривал отчуждение акций эмитента по закрытой подписке более чем 500 лицам.

Настоящий документ содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем документе.

Настоящий отчет содержит дополнительную информацию, требования о раскрытии которой установлены «Положением об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани», утвержденным Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» 03.10.2006 (протокол № 22/2006 от 03.10.2006).

С полным текстом Положения об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «Кубаньэнерго» в сети Интернет по адресу:
<http://kubanenergo.ru/rus/management/documents/index.shtml>

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

1.1.1. Состав Совета директоров эмитента¹

Ф.И.О.	Год рождения
Айрапетян Арман Мушегович	1978
Гурьянов Денис Львович	1977
Зимин Алексей Владимирович	1976
Катина Анна Юрьевна	1982
Косарев Сергей Борисович - председатель	1960
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
Пестов Дмитрий Владимирович	1967
Петухов Константин Юрьевич – заместитель председателя	1971
Пухальский Александр Андреевич	1957
Саух Максим Михайлович	1979
Ставский Михаил Ефимович	1961

1.1.2. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента (Правления)

Ф.И.О.	Год рождения
Гаврилов Александр Ильич - председатель	1973
Брижань Алексей Васильевич	1973
Бойко Николай Иванович	1947
Галяев Александр Николаевич	1972
Головаха Людмила Алексеевна	1955
Кочерга Виталий Александрович	1977
Ляшко Андрей Владимирович	1978
Манукало Александр Васильевич	1950
Маричев Александр Анатольевич	1950
Натхо Инвер Юсуфович	1958
Пестов Дмитрий Владимирович – заместитель председателя	1967
Тертишников Константин Юрьевич	1969
Савин Григорий Григорьевич	1952

¹ В связи с тем, что данный состав Совета директоров был избран на годовом Общем собрании акционеров 29.06.2009, председатель Совета директоров и его заместитель были избраны после окончания отчетного периода.

**1.1.3. Лицо, исполняющее функции единоличного исполнительного органа эмитента:
управляющая организация**

Полное наименование управляющей организации: Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».

Сокращенное наименование управляющей организации: ОАО «МРСК Юга».

Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»: Гаврилов Александр Ильич, 1973 года рождения.

Лица, входящие в состав органов управления ОАО «МРСК Юга»:

Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга»:

Ф.И.О.	Год рождения
Езимов Сергей Сергеевич	1982
Гаврилов Александр Ильич	1973
Дорофеев Андрей Васильевич	1964
Зимин Алексей Владимирович	1976
Ильенко Владимир Васильевич	1950
Маслов Алексей Викторович	1975
Никулов Александр Евгеньевич	1967
Оклея Павел Иванович - председатель	1970
Поповский Сергей Николаевич	1971
Птицын Игорь Васильевич	1968
Шогенов Валерий Мухамедович	1981

Члены Правления ОАО «МРСК Юга»:

Ф.И.О.	Год рождения
Гаврилов Александр Ильич - председатель	1973
Алаев Тимур Улюмджиевич	1971
Бибин Евгений Алексеевич	1964
Брижань Виталий Васильевич	1974
Головаха Людмила Алексеевна	1955
Копанев Владимир Николаевич	1954
Костецкий Вячеслав Юрьевич	1974
Лунев Игорь Анатольевич	1969
Пестов Дмитрий Владимирович	1967
Савин Григорий Григорьевич	1952
Скориков Сергей Владимирович	1976
Столяров Михаил Николаевич	1953
Султанов Георгий Ахмедович	1954

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

№ п/п	Полное фирменное наименование кредитной организации	Сокращенное фирменное наименование кредитной организации	Место нахождения кредитной организации	Номер расчетного счета	БИК	Номер корреспондентского счета
1	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Краснодарское отделение № 8619 СБ РФ	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 45	40702810330020101989 40702810230020101076	040349602	30101810100000000602
2	Филиал «Газпромбанк» (открытое акционерное общество) в г. Краснодаре	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре	г. Краснодар, ул. Головатого, 302	40702810060070000191	040349781	30101810500000000781
3	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	Центральный филиал ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	г. Краснодар, ул. Красная, 152	40702810300000001229 40702810600000005019	040349713	30101810400000000713
4	Краснодарский филиал Акционерного коммерческого банка «УРАЛСИБ» (открытого акционерного общества)	Филиал ОАО «УРАЛСИБ» в г. Краснодар	г. Краснодар, ул. Хаккурате, 12	40702810000000000404	040349509	30101810300000000509
5	Операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодар филиала «Ростовский» в г. Ростов-на-Дону Открытого акционерного общества «АЛЬФА-БАНК»	Операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодар филиала «Ростовский» в г. Ростов-на-Дону ОАО «АЛЬФА-БАНК»	350051,г. Краснодар, ул. Красных Партизан, 525, литер Д	40702810126020000093 40702810326020000822	046015207	30101810500000000207
6	Коммерческий банк «Национальный банк развития бизнеса» (Общество с ограниченной ответственностью)	КБ «Нацбизнесбанк» (ООО) г. Москва	г. Москва, ул. Пятницкая, дом 67, стр. 1	40702810700011510600	044552902	30101810800000000902
7	Филиал Коммерческого акционерного банка «Банк Сосьете Женераль Восток» (закрытое акционерное общество) в г. Краснодар	Филиал ЗАО «БСЖВ» в г. Краснодар	г. Краснодар, ул. Олимпийская/им.Тургенева, 8/135/1	40702810189810000004	040349744	30101810000000000744
8	Кубанский филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк "	Кубанский филиал ЗАО «Райффайзенбанк »	г. Краснодар, ул. Северная, 311/1	40702810426100402027	040349556	30101810900000000556
9	Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	г. Краснодар, ул.Ставропольская,41	40702810800233277313	040349548	30101810400000000548
10	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Адыгейское отделение № 8620 СБ РФ	г. Майкоп, ул. Димитрова,4, корпус 2	40702810001000100242 40702810901000101451	046015602	30101810600000000602
11	Армавирский филиал Открытого акционерного общества	Армавирский филиал ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ	г. Армавир, ул. Ленина,87/1	40702810200040011191 40702810200040012899	040349713	30101810400000000713

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

	Акционерного коммерческого банка «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	БАНК»				
12	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Армавирское отделение №1827 СБ РФ	г. Армавир, ул. Шаумяна, 6	40702810230240100284	046015602	30101810600000000602
13	Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий банк «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	Центральное отделение ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	г. Краснодар, ул. Красная, 152	40702810600000002151	040349713	30101810400000000713
14	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Краснодарское отделение № 8619 СБ РФ	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 45	40702810030000130319 40702810430000130320	040349602	30101810100000000602
15	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Лабинское отделение № 1851 СБ РФ	г. Лабинск, ул. Константинова, 86	40702810930290100233 40702810430290101839	046015602	30101810600000000602
16	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Усть-Лабинское отделение № 1815	г. Усть-Лабинск, ул. Красная, 287-а	40702810630151000101	046015602	30101810600000000602
17	Кореновский дополнительный офис Центрального филиала Открытого акционерного общества Акционерного коммерческого банка «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	Кореновский дополнительный офис Центрального филиала ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	г. Кореновск, ул. Красная, 152	40702810664000000377	040349713	30101810400000000713
18	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Ленинградское отделение № 5174 СБ РФ	ст. Ленинградская, ул. Набережная, 94	40702810730390101691 40702810130390100111	046015602	30101810600000000602
19	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Славянское отделение № 1818 СБ РФ	г. Славянск н/Кубани, ул. Красная, 68,	40702810230180100166 40702810330180101450	046015602	30101810600000000602
20	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Центральное отделение № 1806 СБ РФ	г. Сочи, ул. Чебрикова, 36/А	40702810730060100061 40702810830060100356	046015602	30101810600000000602
21	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	Тимашевское отделение № 1816 СБ РФ	г. Тимашевск, ул. Ленина, 153	40602810530160100041 40702810630160100498	046015602	30101810600000000602
22	Акционерный коммерческий	Тихорецкое отделение №	г. Тихорецк, ул. Октябряска,22/А	40702810330120100068	046015602	30101810600000000602

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

	Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)	1802 СБ РФ		40702810930120101441		
23	Приморский филиал Открытого акционерного общества Акционерного коммерческого банка «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	Приморский филиал ОАО АКБ «УРАЛСИБ-ЮГ БАНК»	г. Новороссийск, ул. Суворовская, 2Б	40702810200000002037 40702810500080004315	040349713	30101810400000000713

1.3. Сведения об аудиторской фирме (аудиторах) эмитента

Информация об аудиторской фирме, утвержденной для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего финансового года:

Общие сведения об аудиторской фирме	
<i>Полное фирменное наименование:</i>	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ООО «Нексия Пачоли»
<i>Место нахождения:</i>	119181, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом 2
<i>Телефон:</i>	(495) 780-62-50, 785-94-76
<i>Факс:</i>	(495) 785-94-61
<i>Адрес электронной почты:</i>	audit@pacioli.ru
<i>Данные о лицензии аудитора:</i>	Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000733 выдана 25.06.2002 Министерством финансов Российской Федерации сроком действия до 25.06.2012
<i>Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Член международной ассоциации аудиторских фирм Nexia International; • Член Института профессиональных аудиторов России; • Член Российского общества оценщиков; • Член Ассоциации Российских банков; • Член Российского союза промышленников и предпринимателей
<i>Финансовый год, за который аудитором проводится независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:</i>	2009 год
Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента	
<i>- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента</i>	указанных долей не имеется
<i>- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора)</i>	заемные средства не предоставлялись
<i>- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:</i>	тесные деловые взаимоотношения и родственные связи отсутствуют
<i>- сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором)</i>	должностные лица эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора
<i>Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов</i>	Аудитор является полностью независимым от эмитента в соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30.12.2008 «Об аудиторской деятельности». Ввиду того, что факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, отсутствуют, никаких мер по снижению их влияния Эмитентом и аудитором не предпринималось

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: при выборе аудитора тендер не проводился.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Однако порядок выдвижения кандидатуры аудитора законодательно не закреплен: не определены сроки и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества. В связи с этим кандидатура аудитора для утверждения на общем собрании акционеров определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового общего собрания акционеров.

Аудитор эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора оказания аудиторских услуг.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: в отчетном квартале такие работы не проводились.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание ему сопутствующих услуг определяются условиями договоров оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного общим собранием акционеров эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности эмитента, определяется решением Совета директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Данная аудиторская компания впервые утверждена в качестве аудитора Эмитента на годовом Общем собрании акционеров 29.06.2009.

Услуги (работы), непосредственно не связанные с аудитом финансовой отчетности: аудитор Обществу не оказывает.

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: в отчетном квартале не проводились.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Сведения об оценщике (оценщиках), привлеченных эмитентом для определения рыночной стоимости основных средств, в отношении которых Эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в пп. 3.6.1 п. 3.6 раздела 3 настоящего Отчета:

1.4.1.	Фамилия, имя, отчество	Шабля Егор Ярославович
	Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом	
	Телефон	(812) 703 40 90
	Факс	(812) 703 30 08
	Адрес электронной почты	mail@ipp.spd.ru
	Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:	
	Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»
	Сокращенное фирменное наименование	ООО «Институт проблем предпринимательства»
	Место нахождения	199178, Санкт-Петербург, В.О., 12-я линия, д. 11, пом. 3-Н
	ИНН	7801017111
	ОГРН	1027800561458
	Данные о членстве оценщика в саморегулируемой организации оценщиков:	
	Полное фирменное наименование	Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»
	Место нахождения	107078, Москва, Новая Басманная, 21-1
	Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков	10.01.2008
	Регистрационный номер оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков	02794

1.4.2.	Фамилия, имя, отчество	Морина Наталья Александровна
	Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом	
	Телефон	(495) 789 65 86
	Факс	(495) 789 65 86
	Адрес электронной почты	info@otsenka.ru
	Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор:	
	Полное фирменное наименование	Закрытое акционерное общество «Оценка-консалтинг»
	Сокращенное фирменное наименование	ЗАО «Оценка-консалтинг»
	Место нахождения	Россия, Москва, Мясницкая, д. 35
	ИНН	7701130890
	ОГРН	1027739538287

	Данные о членстве оценщика в саморегулируемой организации оценщиков:	
	Полное фирменное наименование	Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-оценщиков»
	Место нахождения	125315, Москва, Ленинградский пр-т, стр. 4
	Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков	14.01.2008
	Регистрационный номер оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков	1456

1.5. Сведения о консультантах эмитента

В отчетном квартале Общество не заключало соглашений с финансовыми консультантами.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Фамилия, имя, отчество: Лоскутова Людмила Владимировна

Год рождения: 1973

Сведения об основном месте работы: заместитель главного бухгалтера ОАО «Кубаньэнерго».

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

2.1.1 Показатели финансово-экономической деятельности эмитента, раскрываемые в соответствии с приложением 10 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н

Наименование показателя	на 30.06.2008	на 30.06.2009
Стоимость чистых активов эмитента, тыс. руб.	9 449 195	8 685 274
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	102,38	182,90
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	51,43	105,62
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	57,77	-*
Уровень просроченной задолженности, %	5,98	15,20
Оборачиваемость дебиторской задолженности, %	2,30	1,76
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, руб./чел.	1 330 148	1 429 048
Амортизация к объему выручки, %	5,70	5,76

* Значение показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» не указывается, в связи с тем, что в первом полугодии 2009г. Обществом получен убыток в размере 1 888 889 тыс. руб., при этом объем амортизационных отчислений в первом полугодии 2009г. составил 525 574,9 тыс. руб.

Изменение показателей финансово-экономической деятельности ОАО «Кубаньэнерго» за отчетный период, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, обусловлено следующим:

- снижение показателя «стоимость чистых активов» объясняется убыточностью деятельности Общества за первое полугодие текущего года в объеме большем, чем за аналогичный период прошлого года на сумму 1 363,7 млн. руб.;
- рост показателя «отношения суммы привлеченных средств к капиталу» объясняется привлечением в предыдущих периодах большего объема долгосрочных заемных средств, направляемых на осуществление инвестиций в основные производственные фонды;
- снижение показателя «оборачиваемость дебиторской задолженности» обусловлено ростом дебиторской задолженности, связанной с неплатежами сбытовых компаний за оказанные услуги по передаче электроэнергии;
- изменение производительности труда обусловлено ростом выручки по основному виду деятельности в результате увеличения производственных показателей (отпуска электроэнергии в сеть) и тарифа за оказание услуг по передаче электроэнергии.

2.1.2. Показатели, дополнительно раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»

Динамика показателей, формирующих финансовый результат Обществ

млн. руб.

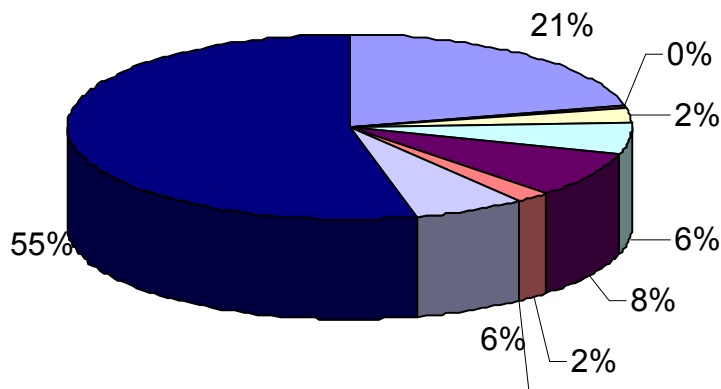
Наименование показателя	2006	2007	2008	1 кв. 2009	2 кв. 2009
Выручка от реализации	11 485,8	14 712,1	17 840,0	4 872,9	4 245,9
Себестоимость	10 687,7	13 341,8	15 113,1	5 109,6	4 262,3
Прибыль от реализации	798,1	1 370,3	2 727,0	-236,8	-16,4
Прибыль до налогообложения	311,9	664,2	1 149,7	-792,4	-1 258,7
Чистая прибыль	66,3	365,7	601,9	-696,2	-1 192,7

Структура затрат

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	2006	2007	2008	1 кв. 2009	2 кв. 2009
1.	Материальные затраты, в том числе:	5 855 560,7	3 785 381,2	4 597 367,1	1 619 780,1	1 025 465,9
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	5 524 574,4	3 379 251,8	4 130 121,0	1 510 226,6	911 420,2
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	25 996,7	40 447,8	53 897,4	28 034,7	10 135,8
1.3.	Сырье и материалы	304 989,6	365 681,5	413 348,7	81 518,8	103 909,9
2.	Работы и услуги производственного характера	1 985 490,2	6 669 236,2	6 609 731,7	2 395 190,7	2 190 748,2
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	1 524 697,5	5 930 001,3	5 742 469,7	2 243 050,5	1 940 415,9
2.2.	Услуги коммерческого учета электроэнергии	70 000,0	346 813,9	442 631,7	127 516,6	73 661,5
3.	Затраты на оплату труда	1 266 940,9	1 085 743,1	1 254 870,3	382 424,0	332 166,7
4.	ЕСН	291 935,9	253 753,9	312 122,0	99 985,8	84 606,3
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	16 980,0	103 461,0	102 561,9	0,0	0,0
6.	Амортизация	548 320,0	676 084,6	850 138,5	256 909,5	268 675,3
7.	Прочие, в том числе:	722 459,0	768 134,0	1 386 263,6	355 359,9	360 613,3
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	544 101,4	273 535,8	468 135,6	124 146,9	172 080,2
7.2.	Услуги по управлению	0,0	67 065,2	150 103,0	0,0	63 443,8
7.3.	Расходы на страхование	22 017,8	78 981,2	143 656,6	43 717,5	34 666,6
7.4.	Налоги и сборы	102 983,2	90 491,3	138 101,3	34 040,2	34 088,1
8.	Затраты на производство и реализацию продукции	10 687 686,7	13341794,2	15 113 054	5 109 648	4 262 275,7

Структура затрат ОАО "Кубаньэнерго" за 2 кв. 2009 г.



- Покупная энергия на компенсацию потерь
- Покупная энергия на производственные и хоз. нужды
- Сырье и материалы
- Работы и услуги производственного характера
- Затраты на оплату труда
- ЕСН
- Негосударственное пенсионное обеспечение
- Амортизация
- Прочие

Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн. руб.	темп роста, %		
			2008/2006	2008/2007	2-й кв. 2009/ 1-й кв. 2009
1	2006 год	10 687,7	141,4	113,3	83,4
2	2007 год	13 341,8			
3	2008 год	15 113,1			
4	1-й квартал 2009 года	5 109,7			
5	2-й квартал 2009 года	4 262,3			

Существенное снижение себестоимости во 2-м квартале по сравнению с 1-м кварталом объясняется уменьшением затрат по статье «Покупка электроэнергии на компенсацию потерь» на сумму 598 806,4 тыс. руб. и статье «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» на сумму 302 634,6 тыс. руб. Динамика остальных статей незначительна.

Показатели эффективности, %:

Наименование показателя	2006	2007	2008	1 кв. 2009	2 кв. 2009
ROE, рентабельность собственного капитала	0,93	4,18	5,90	-6,74	-11,31
ROA, рентабельность активов	0,64	2,31	2,54	-2,92	-4,86
ROTA, доходность совокупных активов	3,03	4,20	4,85	-3,33	-5,13

Соотношение заемных и собственных средств

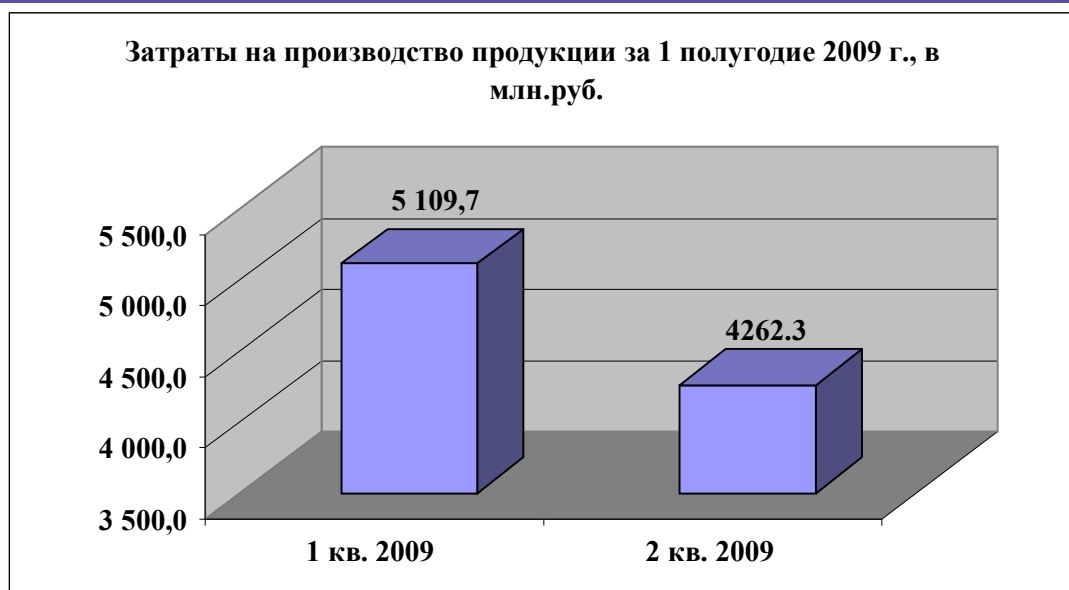
Соотношение собственных и заемных средств	2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.	2 кв. 2009 г.
	2,2	1,1	0,8	0,7	0,5

В отчетном квартале соотношение собственных и заемных средств составило 0,5. Данный показатель отражает зависимость Общества от заемных источников финансирования деятельности. Изменение показателя связано увеличением кредиторской задолженности перед подрядчиками и поставщиками.

Динамика роста (падения) доходов

млн. руб.

№	Выручка от реализации	млн. руб.	темп роста, %		
			2007/2006	2008/2007	2-й кв. 2009/1-й кв. 2009
1	2006 год	11 485,8	128,0	121,3	87,1
2	2007 год	14 712,1			
3	2008 год	17 840,1			
4	1-й квартал 2009 года	4 872,9			
5	2-й квартал 2009 года	4 245,9			



Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам;

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	1-й квартал 2009	2-й квартал 2009
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	тыс. руб.	4 872 867	4 245 888
	в т.ч.	тыс. руб.		
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	тыс. руб.	4 872 068	4 245 369

	из них:	тыс. руб.		
1.1.1.	-сетевых услуг	тыс. руб.	4 856 775	4 230 732
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	тыс. руб.	4 677 604	4 040 454
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	179 171	190 278
1.1.2.	-электроэнергия внутренним потребителям	тыс. руб.	0	0
1.1.3.	-теплоэнергия	тыс. руб.	0	0
1.1.4.	-прочей продукции (услуг) основной деятельности	тыс. руб.	15 293	14 637
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	тыс. руб.	799	519

Учетная политика Общества позволяет осуществить структурирование выручки и себестоимости реализованной продукции (услуг) по направлениям бизнеса с выходом на общий финансовый результат (чистую прибыль).

Общество осуществляет свою деятельность на территории Краснодарского края и республики Адыгея.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Период, год/ квартал		РТС (USD) (классический рынок)		РТС (руб.) биржевой рынок		ММВБ (руб.)	
		Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий
2004		142 955 520,00	рассчитана Обществом	2 769 763 200,00	рассчитана Обществом	-	в данном периоде акции не торговались
2005		281 443 680,00	рассчитана Обществом	5 121 381 504,00	рассчитана Обществом	4 467 360 000,0	рассчитана Обществом
2006		553 952 640,00	рассчитана Обществом	13 164 260 447,79	рассчитана организатором торговли	14 003 207 961,6	рассчитана организатором торговли
2007		665 636 640,00	рассчитана организатором торговли	16 447 984 838,00	рассчитана организатором торговли	16 036 035 456	рассчитана организатором торговли
2008		44 673 600,00	рассчитана организатором торговли	1 912 030 080,00	рассчитана организатором торговли	1 396 139 374,2	рассчитана организатором торговли
2009	1 квартал	44 673 600,00	рассчитана организатором торговли	11 525 788 800,00	рассчитана организатором торговли	1 513 720 262,4	рассчитана организатором торговли
	2 квартал	89 347 200,00	рассчитана организатором торговли	1 554 641 280,00	рассчитана организатором торговли	2 133 789 830,4	рассчитана организатором торговли

Рыночная капитализация рассчитана организаторами торговли в соответствии с «Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли», утвержденным постановлением ФКЦБ РФ от 24 декабря 2003 г. N 03-52/пс. В периоды, когда расчет рыночной капитализации Общества не осуществлялся организаторами торговли из-за недостаточного количества совершенных сделок с акциями ОАО «Кубаньэнерго», рыночная капитализация рассчитана Обществом путем умножения котировок акций на количество выпущенных акций Общества.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Сведения о размере кредиторской задолженности эмитента по состоянию на 30.06.2009г.:

тыс.руб.

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	4 664 121	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	2 117 388	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	71 293	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	X	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	78 300	X
в том числе просроченная, тыс. руб.	1 008	
Кредиты, тыс. руб.	1 282 481,5	5 432 495,8
в том числе просроченные, тыс. руб.	X	X
Займы, всего, тыс. руб.	X	1 102 536
в том числе просроченные, тыс. руб.	X	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	X	937 598,9
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	X	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	3 037 020	162 107
в том числе просроченная, тыс. руб.	290 053	X
Итого, тыс. руб.	9 133 215,5	6 697 138,8
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	2 408 449	X

В соответствии с утвержденным бизнес-планом ОАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в 4 квартале 2009 года.

Динамика кредиторской задолженности за 2 квартал 2009 года:

тыс. руб.

Структура кредиторской задолженности (КЗ)	КЗ на 31.03.09	КЗ на 30.06.09	Динамика КЗ за 2 квартал 2009 года
1. Долгосрочные займы и кредиты	6 649 027	6 535 032	-113 995
2. Краткосрочные кредиты	870 852	1 282 481	411 630
3. Прочая кредиторская задолженность, в том числе:	4 003 304	5 125 382	1 122 078
3.1. прочая (свыше 1000 тыс.руб)	3 878 793	4 998 367	1 119 574
3.2. прочая (свыше 500 тыс.руб)	52 611	58 625	6 014
3.3. прочая (менее 500 тыс.руб)	71 899	68 390	-3 510
4. Авансы полученные, в том числе:	2 059 807	2 575 758	515 952
4.1. За технологическое присоединение	1 904 709	2 556 268	651 559

4.2. Прочие полученные авансы	155 098	19 490	-135 608
4. Задолженность по заработной плате	79 718	71 293	-8 425
5. Отложенные налоговые обязательства	162 882	162 107	-775
6. Налоги, в том числе:	120 744	78 301	-42 443
6.1. реструктуризированные налоги	0	0	0
6.2. задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	32 220	30 982	-1 238
6.3. задолженность по налогам и сборам	88 524	47 320	-41 205
7. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0
Итого:	13 946 334	15 830 355	1 884 021

По состоянию на 30.06.2009 ОАО «Кубаньэнерго» имеет кредиторов, на доли которых приходится 10% и более от общей суммы кредиторской задолженности:

Полное фирменное наименование кредитора эмитента:	Открытое акционерное общество «Альфа-банк», операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодар филиала «Ростовский» в г. Ростов-на-Дону
Сокращенное фирменное наименование кредитора эмитента:	ОАО «АЛЬФА-БАНК», операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодаре филиала «Ростовский» в г. Ростов-на-Дону
Место нахождения кредитора эмитента:	350000, г. Краснодар, ул. Красный Партизан, №525, литер «Д»
Сумма кредиторской задолженности:	2 205 000 тыс. руб.
Размер просроченной кредиторской задолженности:	нет
Условия просроченной кредиторской задолженности (штрафные санкции, процентные ставки и пени за просрочку исполнения):	нет
Иная информация:	Кредитор не является аффилированным лицом по отношению к эмитенту
Полное фирменное наименование кредитора эмитента:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Астраханское отделение № 8625
Сокращенное фирменное наименование кредитора эмитента:	Сбербанк России ОАО, Астраханское отделение № 8625
Место нахождения кредитора эмитента:	414000, г. Астрахань, ул. Кирова, д. 41
Сумма кредиторской задолженности:	1 600 000 тыс. руб.
Размер просроченной кредиторской задолженности:	нет

Условия просроченной кредиторской задолженности (штрафные санкции, процентные ставки и пени за просрочку исполнения):	нет
Иная информация:	Кредитор не является аффилированным лицом по отношению к эмитенту

По состоянию на 30.06.2009 ОАО «Кубаньэнерго» не имеет в составе прочей кредиторской задолженности, составляющей 10% и более от общей суммы кредиторской задолженности.

В соответствии с утвержденным бизнес-планом ОАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в 4 квартале 2009 года.

2.3.2. Кредитная история эмитента

До 4 квартала 2005 г. ОАО «Кубаньэнерго» не имело кредитных договоров и/или договоров займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга / тыс. руб.	Срок кредита/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Долгосрочный заем	ОАО «ФСК ЕЭС» ²	887 671,3	с 01.11.2005/ до 21.11.2007	Нет
Кредитная линия	Филиал «Краснодарский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»	850 000	с 28.09.2006/ до 28.06.2007	Нет
Кредитная линия	Филиал «Краснодарский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»	2 000 000	с 31.05.2007/ до 30.11.2007	Нет
Облигационный заем ³		3 000 000	с 25.07.2007/ до 21.07.2010	Нет
Кредитная линия	Кубанский филиал ЗАО «Раффайзенбанк»	700 000	с 18.09.2007/ до 15.01.2010	Нет
Кредитная линия	Филиал «Краснодарский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»	3 300 000	с 21.02.2008/ до 21.03.2009	Нет
Кредитная линия	Кубанский филиал ЗАО «Раффайзенбанк»	500 000	с 28.04.2008 / до 28.07.2009	Нет

² Задолженность по данному договору по состоянию на 01.09.2006 г. была передана на баланс ОАО «Кубанские магистральные сети» в результате реорганизации ОАО «Кубаньэнерго».

³ В рамках исполнения досрочного приобретения Облигаций, возникающее в соответствии со статьей 60 Гражданского кодекса РФ и статьей 15 ФЗ «Об акционерных обществах» в случае реорганизации Общества, а также в соответствии с правилами параграфа 1 Главы 42 Гражданского кодекса РФ в связи со сменой лица, предоставлявшего обеспечение исполнения обязательств по Облигациям Оферента, в результате их конвертации в облигации ОАО «МРСК Юга» приобретено 2 939 822 шт. Облигации на общую сумму 2 962 278 452,50 (Два миллиарда девятьсот шестьдесят два миллиона двести семьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят два) рубля 50 коп., в т.ч. величина накопленного купонного дохода (НКД) в размере 22 456 452,50 (Двадцать два миллиона четыреста пятьдесят шесть тысяч четыреста пятьдесят два рубля) 50 коп. дата окончания срока приобретения – 25.03.2008 года.

Кредитная линия	ОАО «Уралсиб»	500 000	с 28.03.2008 / до 27.03.2009	нет
Кредитная линия	Астраханское отделение № 8625 СБ РФ	1 600 000	с 29.08.2008/ до 26.08.2011	нет
Кредитная линия	ЗАО «ЮниКредитБанк»	500 000	с 10.12.2008/ до 12.12.2009	нет
Кредитная линия	Филиал «Краснодарский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»	3 300 000	с 26.02.2009/ до 31.03.2010	нет

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций:

№ купона	Дата выплаты	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и / или установленных процентов, срок просрочки, дней
1-й купон	23.01.2008	Обязательства по выплате купонного дохода по первому купонному периоду исполнены в полном объеме
Досрочное приобретение облигаций, возникающее в соответствии со статьей 60 Гражданского кодекса Российской Федерации и статьей 15 ФЗ «Об акционерных обществах» в случае реорганизации Общества, а также в соответствии правилами параграфа 1 Главы 42 Гражданского кодекса Российской Федерации в связи со сменой лица, предоставлявшего обеспечение исполнения обязательств по облигациям Оферента, в результате их конвертации в облигации ОАО «МРСК Юга»	25.03.2008	Обязательства по досрочному приобретению облигаций исполнены в полном объеме
2-й купон	23.07.2008	Обязательства по выплате купонного дохода по второму купонному периоду исполнены в полном объеме
3-й купон	21.01.2009	Обязательства по выплате купонного дохода по третьему купонному периоду исполнены в полном объеме

На 30.06.2009 срок выплаты купонного дохода по четвертому, пятому и шестому купонным периодам не наступил.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.

В отчетном квартале Эмитент предоставил обеспечение третьим лицам в виде поручительства, предоставленного «Калмэнерго» - филиалу ОАО «МРСК Юга» на сумму 80 млн. руб. на срок до 30.07.2009.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента.

Соглашения Эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

В отчетном квартале Общество не осуществляло эмиссию ценных бумаг.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска, поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны тщательно изучить указанные ниже факторы риска. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое положение и стоимость ценных бумаг Эмитента.

В настоящем разделе приводится подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевых рисков;
- страновых и региональных рисков;
- финансовых рисков;
- правовых рисков;
- рисков, связанных с деятельностью эмитента.

Политика Эмитента по управлению рисками строится на основе следующих общепринятых принципов управления рисками:

1. Сбор информации.
2. Анализ рисков с точки зрения объективных (статистика, формулы расчета степени вероятности) и субъективных (личный опыт, интуиция) критериев.
3. Оценка вероятности потерь и сравнение размера возможных потерь с ожидаемой прибылью.
4. Разработка мер по увеличению благоприятных возможностей и снижению угрозы потерь.
5. Отслеживание рисков, которые находятся вне управления Эмитентом, и контроль появления новых рисков.

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ОАО «Кубаньэнерго» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков, Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента и разработаны возможные мероприятия по действию Эмитента при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Кубаньэнерго» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку большинство описанных ниже факторов риска находятся вне контроля ОАО «Кубаньэнерго».

2.5.1. Отраслевые риски

Поскольку Эмитент осуществляет деятельность, ориентированную только на внутренний рынок, описание отраслевых рисков приводится для внутреннего рынка.

Электроэнергетика - отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе

производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему России), принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения. Надежное и эффективное функционирование электроэнергетики, бесперебойное снабжение потребителей - основа поступательного развития экономики страны и неотъемлемый фактор обеспечения цивилизованных условий жизни всех ее граждан.

Прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех отраслей экономики России, динамикой потребления сектора экономики, домашних хозяйств, а также, в определенной степени, климатическими (уровни водности) и погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Наиболее значимые изменения в отрасли, по мнению, Эмитента, связаны с реформированием отрасли, в том числе с приведением уровня государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике к уровню, обеспечивающему экономически обоснованный уровень доходности инвестиционного капитала, вложенного в виды деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), которое осуществляется в соответствии с утверждаемой Правительством Российской Федерации программой изменения уровня государственных регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Для обеспечения надежности энергоснабжения экономики и населения требовалось привлечение в отрасль инвестиций в объемах, превышающих инвестиционную составляющую в тарифах и возможности государственного бюджета. При этом привлечение частных инвестиций было невозможно без изменения основных принципов организации отрасли — формирования конкурентной среды и системы эффективных рыночных отношений, усиления государственного контроля над естественно-монопольными секторами электроэнергетики. Для этого требовалось реорганизовать региональные вертикально интегрированные монополии (АО-энерго) и создать крупные компании, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Основополагающими правовыми актами, определяющими направления реформирования, стали федеральные законы от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».

Принятие Федерального закона «Об электроэнергетике» определило основной принцип реформирования электроэнергетики в России, которые существенно изменяют экономические и организационные условия функционирования и развития отрасли в целом и отдельных ее сегментов, в том числе распределительно-сетевом, в котором Эмитент осуществляет основную производственную деятельность.

По мнению Эмитента, ухудшение ситуации в отрасли электроэнергетики в большей степени связано со следующими рисками:

Эксплуатационные риски:

- износ основных фондов, что, может привести к негативным изменениям в отрасли, таким как потеря надежности энергоснабжения.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- реконструкция действующих и строительство новых электрических сетей;
- техническое перевооружение основных фондов.

Производственно-технические риски:

- риск перехода на режим работы с вынужденными (аварийно допустимыми) перетоками;
- риск единовременного резкого увеличения нагрузки сверх запланированной в связи со стихийными бедствиями;
- технические риски, связанные с эксплуатацией оборудования, которые обусловлены такими факторами, как эксплуатация оборудования с предельными отклонениями от нормативно-технических требований; ошибки оперативного персонала; нарушения диспетчерского графика и дисциплины.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- проведение анализа вероятных рисков ситуаций с целью предвидения возникновения рисков при реализации производственной программы и принятия мер защиты от их влияния;
- коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование;
- проведение мероприятий по повышению надежности энергосистемы, в том числе за счет постоянного пополнение запасов топлива, запчастей, материалов.

Экологический риск:

- краткосрочное и долгосрочное влияние деятельности Эмитента на окружающую среду, как на региональном, так и глобальном уровне.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

- Эмитентом утверждена Экологическая политика;
- Эмитентом утверждена Программа реализации экологической политики открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани на 2008-2010, 2009 годы;
- получен сертификат СНО9/041.0 от 06.03.2009 на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 в области экологического менеджмента.

Основные мероприятия, направленные на соблюдение требований природоохранного законодательства Российской Федерации, повышение уровня экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов:

- нормирование в области охраны окружающей среды (разработка проектов нормативов вредного воздействия, организации санитарно-защитных зон, получение разрешений на выбросы, сбросы загрязняющих веществ, лимитов на размещение отходов);
- технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования с его заменой на экологически более совершенное;
- обеспечение безопасного обращения с отходами производства и потребления;
- организация проведения мониторинга по контролю вредного воздействия на окружающую среду (выполнение работ по лабораторному аналитическому контролю ливневых стоков на рельеф местности, лабораторные исследование качества атмосферного воздуха и уровней шума на границах санитарно-защитных зон);
- совершенствование системы управления в области охраны окружающей среды; проведение внутреннего экологического аудита;
- обучение (повышение квалификации) руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;
- осуществление платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Эмитент оценивает уровень вышеназванных рисков как умеренный и полагает, что негативные изменения в отрасли не смогут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по его ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Являясь инфраструктурной организацией розничного рынка электроэнергии, ОАО «Кубаньэнерго» после реорганизации и выделения из состава Общества генерирующей и сбытовой деятельности, а также деятельности по передаче электроэнергии по магистральным сетям, не участвует в процессе производства и потребления электрической энергии (за исключением собственных нужд), и не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов, характерного для перерабатывающих отраслей экономики.

Следует отметить, что к числу основных видов деятельности Общества относится транспортировка электроэнергии по сетям, не относящимся к Единой национальной (общероссийской) энергетической сети (ЕНЭС) – ниже 220 кВ.

В этом отношении важным направлением деятельности Эмитента является техническое обслуживание собственных электрических сетей в целях обеспечения надежности передачи электрической энергии, которое не имеет существенной зависимости от использования какого-либо сырья и материалов.

Осуществление указанных видов деятельности сопряжено с необходимостью закупок материально-технических ресурсов (МТР) и использованию услуг сторонних организаций. Существенное увеличение цен на МТР и услуги сторонних организаций, потребует корректировки запланированных расходов и внесения изменений в планы по реализации инвестиционных программ.

Предполагаемые действия Эмитента для уменьшения указанных рисков:

оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
активное использование конкурентной среды в сфере закупок материалов, работ и услуг.

Эмитент оценивает уровень вышеназванных рисков как умеренный и полагает, что негативные изменения в отрасли не смогут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по его ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Основным доходом Эмитента является поступление средств от платы за услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение.

В связи с тем, что цена на услуги Эмитента является предметом тарифного регулирования, существует риск утверждения РЭК-ДЦТ КК⁴ тарифов, не учитывающих в полной мере необходимые расходы Эмитента.

В целях снижения затрат Эмитентом разработана и реализуется «Программа управления издержками».

С РЭК-ДЦТ КК Эмитент проводит постоянную работу с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

Эмитент оценивает уровень вышеназванных рисков как умеренный и полагает, что негативные изменения в отрасли не смогут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по его ценным бумагам.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Краснодаре.

⁴ РЭК-ДЦТ КК - Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края - орган исполнительной власти Краснодарского края в области государственного регулирования тарифов, осуществляющий следующие полномочия (в отношении ОАО «Кубаньэнерго»):

- установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на данные услуги;
- установление ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям;
- контроль применения регулируемых цен (тарифов) и проведение проверок хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части обоснованности величины и правильности применения указанных цен (тарифов);
- участие в формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в пределах Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Эмитент осуществляет основную деятельность в Краснодарском крае и Республике Адыгея, входящих в состав Южного федерального округа Российской Федерации.

Краснодарский край является самым южным регионом России. Из 1 540 километров общей протяженности границы 740 км проходит вдоль Азовского и Черного морей. Благодаря богатым рекреационным ресурсам, Кубань по праву считается одним из самых популярных курортно-туристических регионов Российской Федерации.

Возможно возникновение следующих страновых и региональных рисков, связанных с неопределенностью экономической политики, политической и экономической ситуацией в стране:

- возможность изменения законодательства Российской Федерации;

- изменения налоговой политики и условий государственного регулирования, что может изменить условия использования прибыли.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, о чем свидетельствуют последние события, связанные с мировым финансовым кризисом.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:

В случае возникновения существенной политической нестабильности в целом в России и в регионе, в частности, которая негативно может повлиять на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент предполагает принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической ситуации в стране и в регионе на деятельность Эмитента, в том числе оперативно привести свою деятельность и документацию в соответствие с новыми требованиями законодательства Российской Федерации, а также пересмотреть условия и порядок использования прибыли.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Возникновение военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок, стихийных бедствий могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения эмитента и негативно сказаться на его возможности своевременно и в полном объеме не исполнять обязательства предприятия.

Краснодарский край имеет общую границу с независимой Республикой Абхазией, находящейся в конфликте с Грузией.

В настоящее время население и предприятия Краснодарского края, находящиеся в непосредственной близости от границ конфликтного региона, не испытывают существенного негативного влияния от происходящих на территории Абхазии событий. Однако невозможно гарантировать, что в будущем, в результате возможного обострения грузино-российского конфликта, на приграничных российских территориях не будет введено чрезвычайное положение и этим территориям не будет нанесен какой-либо существенный ущерб.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Существует вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций, вызванных ураганами, ливневыми дождями со шквалистыми ветрами и градом, ливневыми паводками и наводнениями, в результате которых может быть нанесен материальный ущерб населению, объектам ЖКХ и социальной сферы, прервано авто- и железнодорожное сообщение, тепло- и электроснабжение потребителей. В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе, со стихийными явлениями, заключены договора страхования имущества.

Резкие изменения регионального масштаба (экологические, политические, демографические, социальные) маловероятны, но их возникновение, безусловно, отразится на деятельности компании.

Учитывая уровень развития транспортной инфраструктуры региона риски прекращения транспортного сообщения в связи с труднодоступностью и удаленностью отсутствуют.

По мнению эмитента, ситуация в регионе будет благоприятно сказываться на деятельности эмитента и нет оснований ожидать, что изменения ситуации в регионе повлекут за собой неисполнение обязательств предприятия.

2.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Риск изменения процентных ставок:

ОАО «Кубаньэнерго» привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается.

Рост инфляции в Российской Федерации может привести к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям эмитента, что может потребовать от эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

Риск изменения курса обмена иностранных валют:

Учитывая, что ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, не имеет поступлений и расходов, выраженных в иностранной валюте, риски, связанные с колебаниями валютных курсов, не являются факторами прямого влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества и оцениваются эмитентом как незначительные.

Хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий изменений процентных ставок, курса обмена иностранных валют, Эмитент не осуществляет.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски). Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

В связи с тем, что эмитент осуществляет свою деятельность на внутреннем рынке и деятельность эмитента напрямую не зависит от колебаний курса иностранных валют, то валютные риски могут быть определены как незначительные.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность: привлечение кредитов на более длительные сроки с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, диверсификация источников финансирования.

В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, а также критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и

по рублевым облигациям Эмитента, что может потребовать от Эмитента увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности Эмитента и результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Опосредованная зависимость рентабельности Эмитента от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям устанавливаются государственными тарифными органами исходя из обоснованных затрат на их выработку и полностью либо частично компенсируют рост расходов Эмитента, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Эмитента.

Учитывая вышеизложенное, нет никаких гарантий, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для Эмитента не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на российском и международном рынках энергоносителей и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам.

В целях минимизации финансовых рисков, рисков, связанных с инфляционными процессами, и оказывающими влияние на финансовые результаты деятельности, эмитентом проводится комплексная программа мероприятий по анализу финансовых рисков, планированию и оценке фактически сложившейся прибыльности работы, определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности эмитента, нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность предприятия, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе предприятия и принимать меры для их ликвидации.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков, в том числе риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наибольшему влиянию в отчетности Эмитента в результате наступления указанных рисков подвержен показатель дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Эмитента. Вероятность возникновения данного риска невелика и сопряжена с общей ситуацией в стране, инфляцией и изменением курса валют и их влиянием на экономику России в целом.

Ухудшение экономической ситуации в России может сказаться на росте затрат по передаче электроэнергии по электрическим сетям Эмитента, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Среди маловероятных событий - недостаток собственных источников финансирования, результатом которого может стать увеличение заимствований для осуществления разработанной инвестиционной программы.

Результаты влияния риска изменения валютных курсов на показатели финансовой отчетности Общества не приводятся, поскольку все затраты и обязательства Эмитента номинированы в рублях.

Изменение процентных ставок, в первую очередь, повлияет на показатели статей баланса, отражающих задолженность по кредитам и займам.

Продолжающиеся инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в основной деятельности материально-технических ресурсов, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса и на чистую прибыль Эмитента.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски определены, в том числе, недостатками, присущими российской правовой системе и российскому законодательству, что приводит к созданию атмосферы неопределенности в области инвестиций и коммерческой деятельности.

Россия продолжает разрабатывать правовую базу, необходимую для поддержки рыночной экономики. Следующие основные риски, связанные с российской правовой системой, и многие из которых не существуют в странах с более развитой рыночной экономикой, создают неуверенность в отношении принимаемых юридических и деловых решений:

- несоответствия, существующие между законами, указами Президента и правительственными, министерскими и местными распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами;
- противоречия между местными, региональными и федеральными правилами и положениями.

Для минимизации воздействия приведенных негативных факторов эмитент приложит все усилия по выполнению всех существующих требований в полном объеме и, в случае необходимости, будет использовать все законные способы защиты своих интересов, включая обращение в российские и международные судебные инстанции.

Риски, связанные с:

- изменением валютного регулирования:

Изменения валютного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Эмитента, поскольку Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, и, следовательно, риски, связанные с изменением валютного регулирования, отсутствуют.

- изменением налогового законодательства:

В настоящее время Правительство Российской Федерации проводит политику снижения налогового бремени для российских налогоплательщиков, в связи с чем, в ближайшее время не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения Эмитент намерен планировать свою деятельность с учетом этих изменений.

В целях минимизации риска неправильного исчисления и/или уплаты налогов, обусловленного различной трактовкой норм законодательства, Эмитент ведет постоянную работу по расчету налоговой базы в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

- изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Эмитент осуществляет основную деятельность на территории Российской Федерации и в текущем году не осуществляет экспорт оказываемых услуг, равно как и работ или товаров.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, оцениваются как минимальные.

- изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

В соответствии с Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 «О лицензировании отдельных видов деятельности» деятельность по эксплуатации электрических сетей, являющаяся для ОАО «Кубаньэнерго» основной, лицензированию не подлежит.

В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Кубаньэнерго», Эмитент предпримет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

У Эмитента имеются лицензии на осуществление иных видов деятельности, данные о которых приведены в п. 4.2.5 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий. ОАО «Кубаньэнерго» соблюдает требования лицензий,

предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Подверженность Эмитента данному риску можно считать несущественной.

• изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

ОАО «Кубаньэнерго», участвуя в судебных процессах в качестве истца и в качестве ответчика, подвержено влиянию рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента. Обществом на постоянной основе проводится претензионно-исковая работа. Исполнительное производство, в основном, ведется в отношении дебиторской и кредиторской задолженности ОАО «Кубаньэнерго». Судебная практика по делам, аналогичным тем, в которых участвует ОАО «Кубаньэнерго», является относительно стабильной и в течение последних лет не претерпевала каких-либо существенных изменений.

ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет использовать эту информацию для достижения положительных судебных решений в пользу Общества при выступлении последнего, как в качестве истца, так и в качестве ответчика. В настоящее время изменений в судебной практике, которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент, и, как следствие, на результатах хозяйственной деятельности Общества, не выявлено.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с:

• текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

В 2007 году ОАО «Кубаньэнерго» было подано в Арбитражный суд Краснодарского края заявление о признании незаконным решения ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару о привлечении Общества к ответственности за совершение налогового правонарушения (ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару доначислила налоги, пени и штрафы на сумму 184 595 803 рублей). Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 07.07.2008, оставленным в силе постановлением 15-го Арбитражного апелляционного суда от 15 сентября 2008 года, удовлетворены требования Общества о признании недействительным решения налоговой службы от 28.09.2007 года о доначислении сумм налога на общую сумму 184 595 803 рублей. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа решение суда первой инстанции и постановлением апелляционной инстанции, вынесенные в пользу Общества, оставлены без изменения, а кассационная жалоба ИФНС без удовлетворения.

В 2008 году ОАО «Кубаньэнерго» было подано в Арбитражный суд Краснодарского края заявление о признании незаконным решения ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару о доначислении налогов и привлечении общества к ответственности за совершение налогового правонарушения (ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару доначислила налоги, пени и штрафы на сумму 63 703 591,7 рублей). Данный спор был разрешен в пользу Общества. Постановлением Арбитражного суда апелляционной инстанции от 06.05.2009 требования общества удовлетворены в полном объеме. В настоящее время дело находится в рассмотрении суда кассационной инстанции.

02.07.2009 к ОАО «Кубаньэнерго» был предъявлен один иск, результат рассмотрения которого может существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества:

Наименование кредитора (истца)	Реквизиты документа, подтверждающего наступление события	Размер предъявленных требований (рублей)
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Исковое заявление о взыскании задолженности по договору	49 335 441, 08

• отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение

определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Продление лицензий производится строго в установленные сроки. Общество выполняет все требования, необходимые для получения/продления срока лицензии. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента, минимальны и не могут существенно повлиять на исполнение Эмитентом обязательств по размещенным ценным бумагам.

• возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

ОАО «Кубаньэнерго» имеет дочерние акционерные общества со 100%-ным участием в их уставном капитале.

Гражданский кодекс Российской Федерации и Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не отвечают по обязательствам своих обществ и несут риск убытков, связанных с деятельностью обществ, в пределах стоимости принадлежащих им акций, то есть рискуют потерять только свои инвестиции.

Однако данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет право давать обязательные для исполнения указания другой компании («дочерняя компания»).

При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких указаний, а в случае, если выполнение таких указаний становится причиной несостоятельности дочерней компании и прослеживается прямой умысел в действиях материнской компании, вина за наступление таких последствий возлагается на материнскую компанию, которая несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией для дочерних обществ, в которых ОАО «Кубаньэнерго» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их долгам.

Эти обязательства могут оказать определенное негативное воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

• возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Эмитент длительное время сотрудничает со своими основными потребителями. Возможность потери основных потребителей минимальна.

Риски, связанные с деятельностью эмитента, не могут существенно повлиять на исполнение эмитентом обязательств по ценным бумагам.

2.5.6. Банковские риски

Сведения не приводятся, так как эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

<i>Полное фирменное наименование эмитента:</i>	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification open joint stock company
<i>Сокращенное фирменное наименование Общества:</i>	ОАО «Кубаньэнерго», «Kubanenergo»

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

<i>Номер государственной регистрации юридического лица:</i>	127
<i>Дата регистрации:</i>	10.02.1993 г.
<i>Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:</i>	Администрация Октябрьского района г. Краснодара
<i>Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН):</i>	1022301427268
<i>Дата присвоения ОГРН:</i>	17.09.2002 г.
<i>Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года:</i>	Инспекция МНС России № 3 по г. Краснодару

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: в качестве акционерного общества эмитент существует более 16 лет.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

Конец 19 века - ввод в эксплуатацию отдельных электростанций, предназначенных для электроосвещения населенных пунктов, энергоснабжения Новороссийского элеватора и Екатеринодарского трамвая.

1921 год - организован Электроотдел при Кубано-Черноморском Совнархозе, основными задачами которого были техническое управление существующими электростанциями, а также их новое строительство.

1922 год - в Краснодаре учреждено объединение «Водэльтрам», в состав которого вошли городские и коммунальные службы по водоснабжению, транспорту (трамвай) и электроснабжению.

1940 год - суммарная мощность электростанций Кубани, строительство которых началось с утверждением плана ГОЭЛРО, достигла 100 МВт, из них государственных только 35 МВт, а выработка электроэнергии за 1940 год составила 394 млн. кВт ч.

1944 год - приказом Наркома электростанций СССР от 14 марта 1944 г. № 66 организовано Краснодарское районное энергетическое управление «Краснодарэнерго» (РЭУ), основными видами деятельности которого были производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, восстановление и развитие энергосистемы, контроль энергопотребления и надзор за эксплуатацией энергоустановок предприятий Кубани.

1 ноября 1988 года - в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 02.07.87 № 812 Краснодарское районное энергетическое управление «Краснодарэнерго» было упразднено, а на базе подведомственных ему предприятий и организаций создано Краснодарское производственное объединение энергетики и электрификации «Краснодарэнерго» (ПОЭиЭ «Краснодарэнерго»).

1993 год - в соответствии с законодательством России о приватизации государственных и муниципальных предприятий ПОЭиЭ «Краснодарэнерго» преобразовано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»), в состав которого, кроме предприятий электрических сетей, в качестве филиалов вошли Краснодарская ТЭЦ, «Энергонадзор», ремонтно-строительные предприятия, учебный комбинат, пансионат отдыха, пионерский лагерь. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации» 49 % акций Общества в 1993 году переданы в оплату уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России», а оставшиеся 51 % акций ОАО «Кубаньэнерго» приобретены по закрытой подписке членами трудового коллектива Общества и другими лицами, имеющими право на льготы в соответствии с Государственной программой приватизации. ОАО «Кубаньэнерго» создано в целях получения прибыли при оказании услуг снабжения электроэнергией потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея (как собственной выработки, так и купленной у других производителей), тепловой энергией собственной выработки - потребителей города Краснодара.

В течение 5 последних лет в ОАО «Кубаньэнерго», как и во всей электроэнергетической отрасли, произошли масштабные реформы.

Основная цель реформирования электроэнергетики России – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиционного процесса, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

Реформа электроэнергетики должна была решить задачи:

- разделение отрасли на естественно-монопольные (передача и распределение электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и конкурентные (производство электроэнергии и ее сбыт) виды деятельности,
- создание системы эффективных рыночных отношений в конкурентных видах деятельности,
- обеспечение недискриминационного доступа к услугам естественных монополий,
- эффективное и справедливое государственное регулирование естественных монополий, создающее стимулы к снижению издержек и обеспечивающее инвестиционную привлекательность естественных монополий.

В процессе реформирования ОАО «Кубаньэнерго» освободилось от сервисных и непрофильных видов деятельности, а также от функций диспетчеризации путем их обособления:

- функции по оперативно-диспетчерскому управлению переданы открытому акционерному обществу «Системный оператор Единой энергетической системы»,

- учреждены открытые акционерные общества «Краснодарэнергоремонт», «Краснодарэнергосетьремонт», «Пансионат отдыха «Энергетик», «Оздоровительный комплекс «Пламя»,
- создано Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Учебный центр «Кубаньэнерго», в котором работники Общества и других предприятий электроэнергетики повышают свою квалификацию и осваивают новые профессии.

В 2006 году в результате реорганизации ОАО «Кубаньэнерго» из него выделены открытые акционерные общества:

- «Кубанская генерирующая компания», в уставный капитал которого вошли генерирующие мощности Общества (Краснодарская ТЭЦ и малые гидроэлектростанции);
- «Кубанские магистральные сети», уставный капитал которого сформирован электросетевыми объектами, относящимися к Единой национальной электрической сети (напряжением 220 кВ и выше);
- «Кубанская энергосбытовая компания» с функциями гарантирующего поставщика электроэнергии, а также покупки электроэнергии на оптовом рынке и поставки ее конечным потребителям.

Основной вид деятельности Общества в настоящее время - передача и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже для потребителей электроэнергии Краснодарского края и Республики Адыгея. Деятельность ОАО «Кубаньэнерго» по передаче электроэнергии регулируется государством в части установления тарифов на передачу электроэнергии и ставок на технологическое присоединение, а также обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям.

С 14.09.2007, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 21 от 31.08.2007), функции единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора) на основании договора на передачу полномочий осуществляет ОАО «МРСК Юга».

С 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК», получившего 49 % голосующих акций Общества в порядке правопреемства от ОАО РАО «ЕЭС России» в результате реорганизации последнего.

Миссия эмитента:

Обеспечение акционеров стабильным доходом, надёжное, эффективное и безопасное электроснабжение потребителей на основе совершенствования и развития электросетевого комплекса.

Стратегическая цель политики Общества заключается в эффективном управлении активами компании, определении при этом оптимальных условий и основных технических направлений обеспечения надежного и безопасного электроснабжения потребителей.

Для достижения поставленной цели Общество решает основные задачи:

- совершенствование технологического управления сетями и применение современных методов планирования развития электрических сетей;
- преодоление тенденции старения основных фондов электрических сетей и электрооборудования за счет увеличения масштабов работ по их реконструкции и техническому перевооружению;
- создание условий для применения новых технических решений и технологий в системах обслуживания, управления, защиты, передачи информации, связи и систем учета электроэнергии (в том числе, автоматизированных систем управления сетями);
- развитие методов эксплуатации с использованием современных средств диагностики, технических и информационно-измерительных систем;

- обеспечение современного высокого технического уровня сетей посредством использования новых технических решений и технологий;
- повышение эффективности функционирования сетевых объектов, снижение затрат на эксплуатацию сетей, а также фактических потерь электроэнергии в электрических сетях;
- совершенствование нормативно-технического и методического обеспечения деятельности Общества;
- привлечение инвестиций для реализации основных направлений развития электрических сетей.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2.

Контактный телефон: (861) 268-59-13.

Факс: (861) 268-24-93.

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента - управляющей организации - ОАО «МРСК Юга»: 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49.

Адрес для направления корреспонденции ОАО «МРСК Юга»: 350015, Россия, г. Краснодар, ул. Северная, 327.

Контактный телефон ОАО «МРСК Юга»: (861) 279-87-77,

Факс ОАО «МРСК Юга»: (861) 279-88-09.

Адрес электронной почты эмитента: telet@kuben.elektra.ru.

Адрес страницы эмитента в сети «Интернет»: www.kubanenergy.ru.

Специальное подразделение эмитента по работе с акционерами эмитента: отдел корпоративных отношений:

- место нахождения: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2;
- номер телефона: (861) 212-24-09;
- номер факса: (861) 212-27-08;
- адрес электронной почты: gurauu@kuben.elektra.ru.

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика: 2309001660.

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

№	Наименование филиала (представительства)	Дата открытия филиала (представительства)	Место нахождения филиала (представительства)	Ф.И.О. директора филиала (представительства)	Срок действия доверенности, выданной директору филиала (представительства)
1	Адыгейские электрические сети	01.03.1993	385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358	Натхо Инвер Юсуфович по совместительству	12.09.2009
2	Армавирские электрические сети	01.03.1993	352900, г. Армавир, ул. Воровского, 59	Магдеев Рустам Хайдарович	12.09.2009
3	Ленинградские электрические сети	01.03.1993	353740, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6	Седин Александр Юрьевич	12.09.2009

4	Лабинские электрические сети	01.03.1993	352510, г. Лабинск, ул. Мира, 334	Герасько Андрей Леонидович	12.09.2009
5	Краснодарские электрические сети	01.03.1993	350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131	Натхо Инвер Юсуфович	12.09.2009
6	Славянские электрические сети	01.03.1993	353840, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строителей, 49	Попов Владимир Петрович	12.09.2009
7	Сочинские электрические сети	01.03.1993	354000, г. Сочи, ул. Конституции, 42	Брижань Алексей Васильевич	12.09.2009
8	Тимашевские электрические сети	01.03.1993	353760, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176	Соболев Сергей Викторович	12.09.2009
9	Тихорецкие электрические сети	01.03.1993	352100, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62	Плужник Сергей Николаевич	12.09.2009
10	Усть-Лабинские электрические сети	01.03.1993	352300, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4	Рабинович Марк Борисович	12.09.2009
11	Юго-Западные электрические сети	01.03.1993	353902, г. Новороссийск, Восточный мол, 1	Манукало Александр Васильевич	12.09.2009

В связи с производственной необходимостью в отчетном квартале в четырех филиалах Эмитента произошла смена руководителя. Так, в апреле на должность директора филиала:

- Армавирские электрические сети был назначен Магдеев Р.Х.,
- Лабинские электрические сети – Герасько А.Л.,
- Сочинские электрические сети – Брижань А.В.,
- Славянские электрические сети – Попов В.П.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных направлений деятельности эмитента согласно Общероссийскому классификатору видов деятельности (ОКВЭД):

40.10.2	передача электроэнергии
40.10.3	распределение электроэнергии
40.10.4	деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
74.20.11	архитектурная деятельность
63.40	организация перевозок грузов
45.21	производство общестроительных работ
63.12.21	хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Вид хозяйственной деятельности: услуги по передаче электроэнергии

Наименование показателя	2 кв. 2008 г.	2 кв. 2009 г.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	3 224 398	4 040 454
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	79,14	95,16

Вид хозяйственной деятельности: технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям

Наименование показателя	2 кв. 2008 г.	2 кв. 2009 г.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	834 184	190 278
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	20,47	4,48

Рост размера выручки Эмитента от деятельности по передаче электроэнергии на 10 и более процентов, в течение всего рассматриваемого периода является следствием ежегодного роста объемов потребления электрической энергии в регионе, а также увеличение тарифов на оказываемые Обществом услуги. В свою очередь рост тарифов обусловлен ростом «внешних» по отношению к компании затрат: покупной электрической энергии на компенсацию потерь; изменением оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии.

Рост размера выручки Эмитента от деятельности по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям на 10 и более процентов в течение всего рассматриваемого периода вызван ежегодным увеличением спроса потребления электрической энергии в регионе, а также увеличением тарифов на оказываемые Обществом услуги.

Эмитент осуществляет основную деятельность в Краснодарском крае и Республике Адыгея, входящих в состав Южного федерального округа Российской Федерации.

Основная деятельность Эмитента не имеет сезонного характера.

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

Наименование статей затрат	Отчетный период	
	2 кв. 2008 г.	2 кв. 2009 г.
Сырье и материалы, %	2,25	2,44
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	46,62	51,38
Топливо, %	1,07	0,00
Энергия, %	21,73	21,62
Затраты на оплату труда, %	8,83	7,79
Проценты по кредитам, %	0	0,00
Арендная плата, %	0,20	0,18
Отчисления на социальные нужды, %	2,14	1,99
Амортизация основных средств, %	6,94	6,30
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,41	0,80
Прочие затраты, % в том числе:	8,80	7,50

амортизация по нематериальным активам, %	0	0,00
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,05	0,00
обязательные страховые платежи, %	0,84	0,81
представительские расходы, %	0,26	0,16
иное, %	7,65	6,53
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	121,75	99,62

Новые виды продукции (работ, услуг), имеющие существенное значение, предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности: отсутствуют.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н;
- ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №32н;
- ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н;
- ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденные Приказом Минфина РФ от 06.07.1999 №43н.

Дополнительные сведения:

Сведения об основных энергообъектах ОАО «Кубаньэнерго» (ПС и ЛЭП на 30.06.2009)

Наименование показателей	Значение показателей
Протяженность высоковольтных линий 110, 220 кВ	по цепям: ВЛ-110 кВ – 6078,0 км ВЛ-220 кВ – 76,1 км
Протяженность линий среднего напряжения (от 35 кВ и ниже)	413 10,7 км, в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 7 764,3 км ВЛ-10 кВ – 31 143,5 км КЛ-10 кВ – 676,8 км ВЛ-6 кВ – 1 266,9 км КЛ-6 кВ – 459,2 км
Протяженность низковольтных линий 0,4 кВ	41 608,9 км, в т.ч.: ВЛ – 41 137,6 км КЛ – 471,3 км
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	210 шт./5 739,3 МВА
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 35 кВ	499 шт./2 303 МВА
Количество/мощность ТП и РП 6-10 кВ	21 893 шт./4 118,9 МВА

Информация о тарифах на передачу электроэнергии и плате за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества:

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК-ДЦТ Краснодарского края. Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО "Кубаньэнерго", действующие с 01.01.2009, утверждены приказом РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 17.12.2008 года № 41/2008-э "Об установлении тарифов на электрическую энергию"

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь)	Одноставочный (без НДС)
--------------------	------------------------------------	--	-------------------------

	сетей (без НДС)	электрической энергии на передачу по сетям (без НДС)	
	руб./МВт./мес.	руб./МВт*ч.	руб./МВт*ч.
Высокое напряжение (110 кВ и выше)	156 375,54	342,06	616,89
Среднее первое напряжение (35 кВ)	219 468,38	356,67	736,89
Среднее второе напряжение (20-1 кВ)	456 572,13	451,88	1 206,89
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	635 387,54	634,23	1 706,89

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК – ДЦТ Краснодарского края. В 2009 году действуют ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО "Кубаньэнерго", утверждённые решениями РЭК–ДЦТ Краснодарского края от 20.07.2006 № 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 03.03.2009г № 2/2009-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, от 25.03.2009 №5/2009-э).

Категория заявителя	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			
Заявители, заинтересованные в технологическом присоединении, с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно;		550,0 - за одно присоединение	Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края от 20.07.2006 года № 25/2006-э
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 15 до 30 кВт включительно;	1 695,00	2 000,10	
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	
Юридические и физические лица при отсутствии критериев наличия технической возможности технологического присоединения, кроме следующих заявителей: – физические лица, в целях потребления электрической энергии для коммунально-бытовых нужд в жилых помещениях с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно; – юридические лица - некоммерческие организации для поставки электроэнергии на коммунально-бытовые нужды, не в целях	11 000,00	12 980,0	Решение РЭК – ДЦТ Краснодарского края от 07.08.2006 года № 26/2006-э

<p>извлечения прибыли, гражданам, членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, в соответствии с Методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной службой по тарифам</p> <p>– хозяйствующие субъекты, муниципальные образования, государственные органы, в целях уличного освещения в пределах границ населенных пунктов, за исключением внешней подсветки объектов недвижимости;</p> <p>– хозяйствующие субъекты, муниципальные образования, государственные органы, в целях обеспечения работы пешеходных и транспортных светофоров, регулирующих дорожное движение в пределах границ населенных пунктов;</p>			
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-э</p>	

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» 2-го квартала 2009 года:

Прием электроэнергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг во 2-м квартале 2009 года составил 4 067 134,94 тыс. кВт*ч.

Отпуск электроэнергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 3 604 774,33 тыс. кВт*ч.

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 11,37 % при нормативе потерь 11,20 %. Перерасход от норматива потерь во 2-м квартале составил 6 666,45 тыс. кВт*ч.

Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения за 2-й квартал 2009 года составляет 3 482 885,78 кВт*ч:

- высокое напряжение (110кВ и выше) – 996 905,52 тыс. кВт*ч.
- среднее напряжение 1 (35кВ) – 211 484,64 тыс. кВт*ч.
- среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 969 673,87 тыс. кВт*ч.
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 304 821,75 тыс. кВт*ч.

Данные о технологических присоединениях потребителей к электрическим сетям.

Во 2-м квартале 2009 года заключено 3 176 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на мощность 100,55 МВт, собрано денежных средств 940,74 млн. руб., получено выручки 190,28 млн.руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически во 2-м квартале 2009 года присоединено 1 931 потребителей на мощность 43,58 МВт. Выручка составила 296,93 млн. руб.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Поставщики ОАО «Кубаньэнерго», на которых в 2-м квартале 2009 года приходилось не менее 10% поставок:

№ п/п	Наименование организации	Место нахождения	Доля поставок, %
1.	ЗАО «Новации и бизнес в энергетике»	457040, Челябинская обл., г. Южноуральск, ул. Заводская, 1, а/я 164	21,66
2.	ЗАО «Завод ЭСКОН»	457040, Челябинская обл., г. Южноуральск, ул. Советская, 26	63,36
3	ООО «Смарт»	РФ, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Некрасова, д. 112	10,23

Изменение цен на основные материалы и товары (сырье), поставленные ОАО «Кубаньэнерго» во 2-м квартале 2009 г. по сравнению со 2-м кварталом 2008 г.:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к 2 кварталу 2008)
		2009/2008
1	Стойка СВ 110-3,5	-11%
2	Опора металлическая УС 110-3	-11,5%
3	Опора металлическая УС 110-3+9	-14,8%
4	Ригель Р1-А	-18%
5	Фундамент Ф6-АМ	-11%
6	Скоба СК-7-1а	-13,6%
7	Серьга СР 12-16	-11,8%

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды: Доля импорта в поставках Эмитента в 2008г и II кв. 2009г. отсутствует.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: Эмитент не осуществляет импорт продукции.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Общество 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 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 сетевым организациям края.

В отчетном квартале 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;
- ряд независимых региональных производителей электроэнергии (блок-станций).

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

В отчетном квартале 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», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ООО «Дизаж М», ОАО «НЭСК», ЗАО «МАРЭМ +», ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс» МУП «Майкопские ГЭС», ООО «КубаньРесурс», ООО «РН-Энерго»);
- ряд независимых региональных производителей электроэнергии (блок-станций).

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Кубаньэнерго» представляют собой политические риски, связанные с решениями Правительства по вопросам развития электроэнергетической отрасли в постпереходный период реформирования электроэнергетики (с 1 июля 2008 года) и риски, связанные с взаимоотношениями с местными органами власти; экономические риски, связанные с государственным регулированием цен на продукцию Эмитента; финансовые риски, связанные с условиями и стоимостью привлечения заемных ресурсов; риски, связанные с эксплуатацией основного оборудования (передача электроэнергии), а также иные риски.

Возможные действия эмитента по уменьшению влияния негативных факторов:

На текущий момент Эмитент не прогнозирует существенного ухудшения ситуации в отрасли.

В случае существенного ухудшения ситуации в отрасли, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решение в каждом конкретном случае.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Вид деятельности, для осуществления которого выдана лицензия	№ лицензии	Дата выдачи Лицензий	Срок действия лицензии, до	Орган, выдавший лицензию	Прогноз относительно вероятности продления лицензии
Деятельность по эксплуатации электрических сетей (прием, передача и распределение электрической энергии; техническое обслуживание и ремонт	ЭЭ-00-003397 (Э)	11.03.05	11.03.10	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Положительный

электрических сетей)					
Услуги связи по предоставлению каналов связи	40052	11.04.06	11.04.11	Федеральная служба по надзору в сфере связи	Положительный
Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	40946	05.04.06	05.04.11	Федеральная служба по надзору в сфере связи	Положительный
Деятельность по обращению с опасными отходами	57-ОТ-0000010	20.12.04	20.12.09	Северо-Кавказское межрегиональное управление по технологическому и экологическому надзору	Положительный
Лицензия на право добычи подземных вод (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения в г. Краснодаре)	КРД № 03378	17.07.07	20.07.14	Министерство природных ресурсов РФ Федеральное агентство по недропользованию, Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)	Положительный
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	735	04.03.08	04.03.13	Управление ФСБ России по Краснодарскому краю	Положительный
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны	203	16.02.00	31.10.11	Управление ФСБ России по Краснодарскому краю	Положительный
Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны, связанной с функционированием шифроргана. Действие лицензии распространяется на эксплуатацию шифровальных средств, предназначенных для защиты информации, содержащей сведения, составляющие государственную тайну	735/1	20.03.08	20.03.13	Управление ФСБ России по Краснодарскому краю	Положительный
Перевозка пассажиров автотранспортом по РФ	АСС-23-145513	10.08.04	10.08.09	Министерство транспорта Российской Федерации	Положительный
Перевозка грузов автотранспортом по РФ	ГСС-23-145514	10.08.04	10.08.09	Министерство транспорта Российской Федерации	Положительный
Производство строительно-монтажных работ и выполнение функций заказчика-застройщика	ГС-3-23-02-1027-0-2309001660-020237-5 серия К № 037229	26.11.08	20.08.12	Министерство регионального развития РФ	Положительный

Действия Эмитента направлены на соблюдение требований лицензий.

Менеджмент Эмитента предпринимает все необходимые действия для своевременного получения, поддержания в силе, продления действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. В связи с этим прогноз относительно вероятности продления лицензий положительный.

Вместе с тем существуют риск, связанный с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или региональных органов власти по вопросам лицензирования, находящаяся вне контроля Эмитента. Таким образом, Эмитент не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений, которые могут негативно повлиять на его деятельность. Однако, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий эмитентом не выявлено.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Участник совместной деятельности	Величина вложений (тыс.руб.)						Цель вложений (получение прибыли, иные цели)	Полученный финансовый результат за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный год
	На 31.12.2004	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007	На 31.12.2008	На 30.06.2009		
ЗАО «Кубань»	20403	20403	20403	20403	20403	20403	Строительство завода керамических изделий по производству кирпича и черепицы и последующее извлечение прибыли	Строительство не завершено. Прибыль за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период не получена
ОАО «Ритек-Союз»	18647	19143	19639	19911	-	-	Строительство производственной базы по ул. Демуса в г.Краснодаре	Строительство не завершено. Прибыль за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период не получена
Инвестиционный фонд развития жилищного строительства «Сфера жилья»	672	672	672	672	-	-	Строительство 60- квартирного жилого дома (г.Краснодар)	Строительство завершено. Прибыль за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период не получена.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Планы эмитента, касающиеся организации нового производства: организация нового производства не планируется.

Планы эмитента, касающиеся расширения и сокращения производства:

Развитие электросетевого хозяйства Общества осуществляется в соответствии с утвержденной схемой перспективного развития электрических сетей и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

Планы эмитента, касающиеся разработки новых видов продукции: разработка новых видов продукции не планируется.

Планы эмитента, касающиеся модернизации и реконструкции основных средств:

На ближайшие годы ОАО «Кубаньэнерго» предусмотрено строительство и реконструкция воздушных линий, подстанций и других объектов энергетики, в первую очередь ориентированных на обеспечение бесперебойного электроснабжения побережья Краснодарского края - Черного и Азовского морей, г. Краснодара как социально-культурного центра и, особенно, Сочинского энергорайона, как горноклиматического курорта с перспективой на проведение зимней олимпиады 2014 года.

Планы эмитента, касающиеся возможного изменения основной деятельности: изменение основной деятельности не планируются.

Иные планы эмитента:

Планы финансово – экономического оздоровления эмитента:

- стабилизация финансового положения компании, оптимизация объемов кредиторской и дебиторской задолженностей;
- снижение сверхнормативных потерь;
- оптимизация издержек и выполнение тарифной сметы;
- запуск программы развития производственных мощностей через нетарифные источники;
- выполнение установленных целевых заданий по ключевым показателям эффективности работы высшего менеджмента;
- рост капитализации Компании;
- выполнение инвестиционной программы реконструкции производственных фондов с целью увеличения пропускной способности электрической сети.

Сведения об инвестиционных проектах.

Инвестиционная программа Общества на 2009 год предусматривает реализацию 107 инвестиционных проектов (в том числе 18 средних и 89 мелких проектов) на общую сумму 2 174, 242 млн. рублей. Программа предусматривает реконструкцию, расширение, техническое перевооружение производственных объектов Общества, участвующих в процессе передачи электроэнергии, а также технологическое присоединение новых потребителей электроэнергии (24 инвестиционных проекта).

Источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизация – 477, 25 млн. руб., плата за технологическое присоединение – 1 696,992 млн. руб.

В 2009-2013 годах ОАО «Кубаньэнерго» планирует реализовать инвестиционные проекты по строительству и реконструкции объектов энергетики, предусмотренных Программой строительства олимпийских объектов и развития г. Сочи как горноклиматического курорта на общую сумму более 21 млрд.руб., в том числе:

- строительство новых распределительных электрических сетей напряжением 6-10 кВ и реконструкцию существующих общей протяжённостью 673 км,
- строительство и реконструкция воздушных линий напряжением 110 кВ для выдачи мощности от Сочинской ТЭС общей протяжённостью 450 км.
- строительство подстанции «Бочаров ручей» (110 кВ).

Сведения о планах технологического присоединения новых потребителей электроэнергии.

В 2009 году планируется заключение 7 361 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 77 905,08 кВт; объем денежных сборов (платы за присоединение) ожидается в размере 762 ,97 млн. руб.

ОАО «Кубаньэнерго» планирует направить в РЭК-ДЦТ КК тарифное дело о пересмотре действующей ставки платы за технологическое присоединение в 2009г.

В случае согласования принятия РЭК-ДЦТ КК решения о новом тарифе на технологическое присоединение ОАО «Кубаньэнерго» значительно увеличит объемы вновь присоединяемой мощности потребителями края и создаст условия для надежного электроснабжения электроустановок ранее присоединенных потребителей.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент: эмитент участвует в холдинге ОАО «Холдинг МРСК».

Роль (место) эмитента в указанном холдинге: с 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК», получившего 49 % голосующих акций Общества в порядке правопреемства от ОАО РАО «ЕЭС России» в результате реорганизации последнего.

Функции эмитента в указанном холдинге: формирование энергетической отрасли России в части распределительно-сетевого комплекса.

Срок участия эмитента в указанном холдинге: 1 год.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента зависят от политики, проводимой ОАО «Холдинг МРСК», находящегося под контролем Правительства Российской Федерации.

Деятельность Эмитента отнесена к естественно-монопольной сфере, находящейся под контролем государства, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, устанавливаются государственными тарифными органами (на момент утверждения настоящего Проспекта - Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края РЭК-ДЦТ КК).

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1.

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»
Сокращённое фирменное наименование:	ОАО «ОК «Пламя»
Место нахождения:	352856, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский, 2
Основание признания общества дочерним и/или зависимого по отношению к эмитенту:	преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и /или зависимого общества:	100 %
Размер доли обыкновенных акций дочернего и/или зависимого общества, принадлежащих эмитенту:	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента:	0 %
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу:	0%
Основной вид деятельности общества:	организация отдыха и оздоровления детей, в первую очередь, сотрудников Эмитента и их детей, с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд;

	организация и проведение семинаров и конференций
Значение общества для деятельности эмитента:	отдых и оздоровление сотрудников Эмитента

Персональный состав Совета директоров ОАО «ОК «Пламя»:

Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Доля лица в уставном капитале эмитента	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента
Головаха Людмила Алексеевна - Председатель Совета директоров	1955	0 %	0%
Пестов Дмитрий Владимирович	1967	0 %	0%
Кочерга Виталий Александрович	1977	0 %	0%
Чекальян Саркис Михайлович	1949	0,0002%	0,0002%
Сторчай Маргарита Александровна	1982	0 %	0%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа данного дочернего общества:

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран (не сформирован), поскольку наличие этого органа не предусмотрено уставом (учредительными документами) данного дочернего общества.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа данного дочернего общества:

Фамилия, имя, отчество: *Чекальян Саркис Михайлович (Генеральный директор)*

Год рождения: *1949*

Доля лица в уставном капитале эмитента: *0,0002%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0,0002%*

3.5.2.

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосетьремонт»
Сокращённое фирменное наименование:	ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»
Место нахождения:	350080, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47
Основание признания общества дочерним и/или зависимого по отношению к эмитенту:	преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества:	100 %
Размер доли обыкновенных акций дочернего и/или зависимого общества, принадлежащих эмитенту:	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента:	0 %
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу:	0%
Основной вид деятельности общества:	проектирование, монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических и тепловых сетей, подъемных сооружений, в первую очередь, электросетевых объектов Эмитента
Значение общества для деятельности эмитента:	проектирование, монтаж, наладка, эксплуатация и ремонт оборудования, зданий и сооружений Эмитента

Персональный состав совета директоров данного дочернего общества:

Ввиду признания ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» банкротом, открытия в отношении него конкурсного производства и утверждения конкурсного управляющего Общее собрание акционеров и Совет директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в соответствии с Федеральным законом N 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» от 26 октября 2002 г. (с последующими изменениями и дополнениями) прекратили свои полномочия (за исключением полномочий общего собрания участников должника, собственника имущества должника принимать решения о заключении соглашений об условиях предоставления денежных средств третьим лицом или третьими лицами для исполнения обязательств должника).

Персональный состав коллегиального исполнительного органа дочернего общества:

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран (не сформирован), поскольку наличие этого органа не предусмотрено уставом (учредительными документами) данного дочернего общества.

Лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Фамилия, имя, отчество: *Дунаевский Сергей Михайлович (Конкурсный управляющий)*

Год рождения: 1956

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

3.5.3.

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»
Сокращённое фирменное наименование:	ОАО «П/о «Энергетик»
Место нахождения:	353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4
Основание признания общества дочерним и/или зависимого по отношению к эмитенту:	преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и /или зависимого общества:	100 %
Размер доли обыкновенных акций дочернего и/или зависимого общества, принадлежащих эмитенту:	100%
Размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента:	0 %
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу:	0%
Основной вид деятельности общества:	организация отдыха и оздоровления детей, в первую очередь, сотрудников эмитента и их детей, с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд; организация и проведение семинаров и конференций.
Значение общества для деятельности эмитента:	отдых и оздоровление сотрудников Эмитента.

Персональный состав Совета директоров дочернего общества:

Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Доля лица в уставном капитале эмитента	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента
Головаха Людмила Алексеевна - Председатель Совета директоров	1955	0 %	0%
Пестов Дмитрий Владимирович	1967	0 %	0%
Кочерга Виталий Александрович	1977	0 %	0%
Курышкин Константин Михайлович	1980	0 %	0 %
Лебедев Александр Борисович	1956	0 %	0%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа дочернего общества:

Коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) не избран (не сформирован), поскольку наличие этого органа не предусмотрено уставом (учредительными документами) данного дочернего общества.

Лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа дочернего общества:

Фамилия, имя, отчество: *Лебедев Александр Борисович (Генеральный директор)*

Год рождения: *1956*

Доля указанного лица в уставном капитале эмитента: *0 %*

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации:

	По состоянию на 31.12.2008	По состоянию на 30.06.2009
Сумма накопленной амортизации (тыс.руб.)	32 725	33 174
Первоначальная стоимость основных фондов (тыс.руб.)	45 404	45 495

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки:

Во исполнение приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 22.02.2008 № 69-А «О проведении переоценки стоимости основных средств» проведена переоценка стоимости однородных групп основных средств по состоянию на 01.01.2008 г.

Дата проведения переоценки: 01.01.2008 г.

Результаты переоценки:

Полная балансовая стоимость основных средств до переоценки (все основные фонды), <i>тыс.руб.</i> , в том числе:	36 253 939
Оборудование (имущество, подвергнутое переоценке), <i>тыс.руб.</i>	19 580 459

Здания производственные (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	1 134 416
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств до переоценки (все основные фонды), тыс.руб., в том числе:	8 603 443
Оборудование (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	2 282 254
Здания производственные (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	616 140
Полная балансовая стоимость основных средств с учетом переоценки (все основные фонды), тыс.руб., в том числе:	118 453 435
Оборудование (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	22 788 346
Здания производственные (имущество, подвергнутое переоценке) тыс.руб.	4 055 603
Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость основных средств с учетом переоценки (все основные фонды), тыс.руб., в том числе:	10 140 480
Оборудование (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	26 56 544
Здания производственные (имущество, подвергнутое переоценке), тыс.руб.	2 202 737

Способ проведения переоценки основных средств:

Переоценка основных средств по состоянию на 01.01.08 осуществлялась методом прямого пересчета по рыночным ценам, в соответствии с п.43 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств.

Переоценка выполнена в соответствии со Стандартами оценки, обязательными к применению субъектами оценочной деятельности (утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.2001 № 519 с последующими дополнениями и изменениями) и Международными стандартами оценки по рыночной стоимости соответствующих основных средств.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента:

Инвестиционной программой Общества на 2009-2013 год не предусматривается приобретение основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий):

Основные средства Общества, не используемые в настоящее время в производственных целях, передаются в аренду с целью пополнения доходов Общества. Реестр имущества ОАО «Кубаньэнерго», обремененного арендой:

Вид основных средств	Вид (характер) обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения	Иные условия
Комн, № 16 в здании ОАО "Кубаньэнерго", г. Краснодар, ул. Ставропольская 2. Место на мачте связи, площадь 5,84 кв.м	Договор аренды №83-18/1/107/30-644 от 01.02.2004	01.02.2004	31.12.2004, пролонгирован до 31.07.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения г. Краснодар, ул. Ставропольская 2 согласно приложению к договору, площадь 941 кв. м	Договор аренды №010-2/119/82 от 07.04.2003, доп. соглашение №010-66/107/30-450 от 31.12.2003, доп. соглашение №010/2/107/30-513 от 26.01.2004, доп. соглашение №107/30-195-РСК от 01.01.2006, доп. соглашение № 407/30-434-МРСК от 28.01.2008	01.04.2003	До расторжения	
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 192,8 кв. м	Договор аренды №407/30-13 от 19.01.2009	19.01.2009	19.12.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 1,2 кв. м	Договор аренды №107/30-1017 от 28.11.2006	01.11.2006	31.10.2007, пролонгирован до 31.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения по адресу: г.Краснодар, ул.Трамвайная, 13, площадь 36,6 кв. м	Договор аренды №407/30-291 от 20.04.2009	20.04.2009	20.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения в административных зданиях, гаражи согласно приложению к договору	Договор аренды №407/30-1181-МРСК, от 03.08.2008	03 08 2008	31.07.2009	Пролонгация не предусматривается
Часть нежилого помещения в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, лит. А, площадь 1,2 кв. м	Договор аренды №407/30-45 от 13.11.2006, доп. согл. № 407/30-348 от 10.05.2007, доп. согл. №407/30-1489-МРСК от 01.10.2007	01.01.2007	01.12.2007, пролонгирован до 01.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Часть нежилого помещения в г. Сочи, ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Договор аренды №407/30-46 от 29.12.2006, доп. согл. № 407/30-316 от 10.05.2007, доп. согл. №407/30-1490-МРСК от 01.10.2007	01.01.2007	01.12.2007, пролонгирован до 01.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация

Комнаты № 211, 212, 213, 214, 214/1, 214/2 в здании лит. Д по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, корпус № 4, площадь 87,1 кв. м	Договор аренды №407/30-1626-МРСК от 27.12.2007	01.12.2007	01.11.2008, пролонгирован до 01.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения по адресу: РА, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 31,5 кв. м	Договор аренды №407/30-423 от 04.06.2007	04.06.2007	04.05.2008, пролонгирован до 04.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Комнаты № 34,35,36,37 по адресу: г. Армавир, ул.Воровского,54, лит.А, площадь 46,3 кв. м	Договор аренды №407/30-429 от 05.06.2007	05.06.2007	05.05.2008, пролонгирован до 05.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Ремонтный цех, лит. К, к, помещения № 11, № 11а Краснодарский край, Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6, площадь 23,1 кв. м	Договор аренды №407/30-387 от 28.05.2007	28.05.2007	28.04.2008, пролонгирован до 28.02.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Производственное здание в г. Славянск-на-Кубани, ул. Строительная, 49, площадь 28 кв. м	Договор аренды №407/30-483 от 01.06.2007	01.06.2007	01.05.2008, пролонгирован до 01.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Комнаты № 40, 41, г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42, лит А, площадь 28,1 кв. м	Договор аренды №407/30-427 от 04.06.2007	04.06.2007	04.05.2008, пролонгирован до 04.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Комнаты № 19,21, по адресу: г. Тихорецк, ул.Дзержинского,62, лит.А, площадь 21 кв. м	Договор аренды №407/30-388 от 28.05.2007	28.05.2007	28.04.2008, пролонгирован до 28.02.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Комната № 6 в здании главного производственного корпуса Тимашевского РРЭС, г. Тимашевск, ул. Победы, 43, площадь 26,1 кв. м	Договор аренды №407/30-389 от 28.05.2007	28.05.2007	28.04.2008, пролонгирован до 28.02.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения по адресу: г. Темрюк, ул.К.Маркса, 137а, г.Славянск-на-Кубани, ул.Строительная,49, площадь 29,3 кв. м	Договор аренды №190/407/30-449 от 24.04.2009	01.01.2009	30.11.2009	Пролонгация не предусматривается
Нежилые помещения, площадь 30,4 кв. м	Договор аренды №407/30-737-МРСК от 05.05.2008	05.05.2008	05.04.2009, пролонгирован до 05.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Площадка для	Договор аренды	20.07.2005	20.06.2006,	Предусмотрена

размещения опоры с антенно-фидерным оборудованием, п. Яблоновский, ул. Гагарина, 74, площадь 14,3 кв. м	№107/30-646 от 20.07.2005		пролонгирован до 20.02.2010	автоматическая пролонгация
Радиомачта-место, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Договор аренды №66-22-1 от 01.04.2003	01.04.2003	До расторжения	
Части помещений согласно приложению к договору	Договор аренды №407/30-1074 от 31.07.2007	31.07.2007	31.07.2008, пролонгирован до 31.07.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение по адресу: г. Апшеронск, ул. Индустриальная, 1а, площадь 12,5 кв. м	Договор аренды №407/30-320 от 19.02.2009	01.01.2009	30.11.2009	Пролонгация не предусматривается
Антенно-мачтовое сооружение с площадкой, площадь 19 кв. м	Договор аренды №407/30-910-мрск от 01.06.2008	01.06.2008	30.04.2009, пролонгирован до 01.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 64,7 кв. м	Договор аренды №407/30-1002-мрск от 28.07.2008	01.01.2008	30.11.2008, пролонгирован до 31.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения РРЭС согласно приложению к договору, площадь 64 кв. м	Договор аренды №407/30-853-мрск от 08.07.2008	08.07.2008	08.06.2009, пролонгирован до 08.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Складское помещение; г. Сочи, пос. Дагомыс, Батумское шоссе, 28-а, площадь 28 кв. м	Договор аренды №407/30-264 от 26.03.2007	01.05.2006	01.04.2007, пролонгирован до 01.11.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 91,9 кв. м	Договор аренды №407/30-738-МРСК от 05.05.2008	05.05.2008	05.04.2009, пролонгирован до 05.03.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Часть помещения в г. Сочи ул. Конституции СССР, 42, лит. А, площадь 1 кв. м	Договор аренды №407/30-334-МРСК от 01.02.2008	02.02.2008	02.01.2009, пролонгирован до 02.12.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Часть коридора № 1, по адресу: ст.Павловская, ул.Советская,71, лит.А1, площадь 61,6 кв. м	Договор аренды №407/30-467 от 18.06.2007	01.09.2006	01.08.2007, пролонгирован до 01.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Здание для персонала, лит. Б по адресу: г.Крымск, ул. Луговского, площадь 107,81 кв. м	Договор аренды №3-1/20-08ГСС/407/30-1034-мрск от 08.07.2008	08.07.2008	08.06.2009, пролонгирован до 08.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 64,5 кв. м	Договор аренды №407/30-1162-мрск от 23.09.2008	23.09.2008	23.08.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения по адресу:	Договор аренды	12.09.2007	12.08.2008,	Предусмотрена

г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4, площадь 31,7 кв. м	№407/30-1000 от 12.09.2007		пролонгирован до 12.06.2010	автоматическая пролонгация
Помещение № 34 по адресу: г. Краснодар, ул. Пашковская, 131, площадь 23 кв. м	Договор аренды №407/30-1205-МРСК от 01.10.2007	01.10.2007	01.09.2008, пролонгирован до 01.08.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещения Армавирских эл сетей, площадь 101,9 кв. м	Договор аренды №407/30-1206-МРСК от 01.10.2007	01.10.2007	01.09.2008, пролонгирован до 01.08.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение по адресу: г. Сочи, пос. Дагомыс, Батумское шоссе, 28а, площадь 44,9 кв. м	Договор аренды №407/30-121 от 17.03.2009	17.03.2009	17.02.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение № 6 по адресу: г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Договор аренды №407/30-266 от 19.04.2009	02.11.2008	01.10.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 75,7 кв. м	Договор аренды №407/30-191-МРСК от 28.02.2008	28.02.2008	31.01.2009, пролонгирован до 31.12.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 47,66 кв. м	Договор аренды №407/30-192-МРСК от 28.02.2008	28.02.2008	31.01.2009, пролонгирован до 31.12.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 72,2 кв. м	Договор аренды №407/30-4-МРСК от 01.01.2008	01.01.2008	01.12.2008, пролонгирован до 01.11.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 41,4 кв. м	Договор аренды №407/30-195-МРСК от 28.02.2008	28.02.2008	31.01.2009, пролонгирован до, 31.12.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 81,84 кв. м	Договор аренды №407/30-193-МРСК от 28.02.2008	28.02.2008	31.01.2009, пролонгирован до 31.12.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 122,54 кв. м	Договор аренды №407/30-1070-мрск от 19.08.2008	19.08.2008	19.06.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Помещение-гараж, площадь 30,1 кв. м	Договор аренды №407/30-1215-мрск от 04.09.2008	01.08.2008	31.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 39,2 кв. м	Договор аренды №407/30-854-мрск от 08.07.2008	08.07.2008	08.06.2009, пролонгирован до 08.05.2010	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 91,2 кв. м	Договор аренды №407/30-1200-мрск от 01.10.2008	01.10.2008	01.09.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация
Нежилые помещения, площадь 34,3 кв. м	Договор аренды №407/30-1199-мрск от	01.10.2008	01.09.2009	Предусмотрена автоматическая пролонгация

	01.10.2008			
Помещение по адресу: г. Анапа, пер. Строительный, 5, площадь 9,2 кв.м	Договор аренды №407/30-1362 от 30.09.2008	30.09.2008	30.08.2009	Предусмотрена автоматическая продлонгация
Движимое имущество ЦДУ согласно приложению к договору	Договор аренды №А-IV/17/407/30- 64 от 18.02.2009	01.01.2009	31.12.2009	Продлонгация не предусматривается
Транспортные средства	Договор аренды №407/30-1334 от 29.10.2008	10.11.2008	10.11.2009	Продлонгация не предусматривается
Автотранспорт согласно приложению к договору	Договор аренды №407/30-1134- МРСК от 11.09.2008	04.08.2008	01.08.2009	Предусмотрена автоматическая продлонгация
Энергооборудование согласно приложению к договору	Договор аренды №407/30-1216- МРСК от 11.09.2008	03.08.2008	31.07.2009	Продлонгация не предусматривается
Транспортные средства	Договор аренды №407/30-1371 от 29.10.2008	10.11.2008	10.11.2009	Предусмотрена автоматическая продлонгация
Оборудование для приготовления комбикорма	Договор аренды №107/30-205 от 11.09.2003	11.09.2003	До расторжения	
Автотранспорт	Договор аренды №9 от 19.01.2009	19.01.2009	19.01.2010	Продлонгация не предусматривается
Оборудование	Договор аренды №87/1 от 29.05.2008	29.05.2008	29.05.2009, продлонгирован до 29.05.2010	Предусмотрена автоматическая продлонгация

IV. Сведения о финансово – хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	2-й квартал 2008 г.	2-й квартал 2009 г.
Выручка, тыс. руб.	4 074 439	4 245 888
Валовая прибыль, тыс.руб.	727 826	-16 390
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	265 034	-1 192 668
Рентабельность собственного капитала, %	2,65	-11,31
Рентабельность активов, %	1,39	-4,86
Коэффициент чистой прибыльности, %	6,50	-28,09
Рентабельность продукции (продаж), %	17,86	-0,39
Оборачиваемость капитала	0,29	0,28
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	679 285	1 947 421
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0,04	0,08

Увеличение объема выручки, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, произошло, в основном, за счет роста полезного отпуска электроэнергии бытовым компаниям, вызванного увеличением потребления электроэнергии.

Изменение показателей валовой и чистой прибыли обусловлено:

-опережающим темпом роста текущих расходов Общества над выручкой, от продаж товаров, продукции, работ, услуг;

-увеличением расходов Общества, связанных с уплатой процентов по ранее заключенным договорам;

- списанием нереальной к взысканию дебиторской задолженности (с истекшим сроком исковой давности).

Ухудшение показателей рентабельности во 2-м квартале 2009 года, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, связано с отрицательным финансовым результатом деятельности Общества в текущем периоде, превышающем аналогичный показатель за 2-й квартал 2008 года.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Уменьшение выручки, в сравнении с предыдущим отчетным периодом, произошло, в основном, за счет снижения полезного отпуска электроэнергии бытовым компаниям, вызванного уменьшением потребления электроэнергии.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	на 30.06.2008	на 30.06.2009
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-4 393 850	-9 132 113
Индекс постоянного актива	1,47	2,05
Коэффициент текущей ликвидности	1,08	0,73
Коэффициент быстрой ликвидности	0,81	0,57
Коэффициент автономии собственных средств, %	49,41	35,43

Показатель «собственные оборотные средства» за отчетный период и аналогичный период прошлого года имеет отрицательное значение, причем за отчетный период зависимость Общества от привлечения заемных средств увеличилась.

Индекс постоянного актива за отчетный период составил 2,05, что на 0,58 больше уровня 2 кв.2008 года, за счет роста внеоборотных активов вызванного увеличением объема работ по инвестиционной деятельности.

Показатели ликвидности на конец отчетного периода снизились в результате опережающего темпа роста кредиторской задолженности над дебиторской задолженностью.

Коэффициент автономии собственных средств по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизился на 13,98 и составил 35,4%, снижение произошло ввиду привлечения заемных средств на финансирование крупномасштабной инвестиционной программы 2008 года.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

тыс. руб.

Наименование показателя	2006г.	2007г.	2008г.	1 кв. 2009 г.	2 кв. 2009 г.
Уставный капитал, тыс.руб.	1 786 944	1 786 944	1 786 944	1 786 944	1 786 944
Соответствие размера уставного капитала эмитента, приведенного в настоящем разделе, учредительным документам эмитента	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
Общая стоимость акций эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Резервный капитал эмитента, формируемый за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	89 347	89 347	89 347	89 347	89 347
Добавочный капитал, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам	5 645 350	6 643 193	8 231 968	8 231 968	8 231 968

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

переоценки, а также сумму разницы между продажей ценной (ценной размещенной) и номинальной стоимостью акций общества за счет продажи акций по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.					
Нераспределенная чистая прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	- 415 558	- 72 385	447 815	-249 849	-1 442 517
Общая сумма капитала, тыс. руб.	7 106 083	8 447 099	10 556 074	9 858 410	8 665 742

Размер и структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента на дату окончания отчетного квартала

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на дату окончания				
		2006 г.	2007 г.	2008 г.	1 кв. 2009 г.	2 кв. 2009 г.
1.	Запасы, в том числе:	674 649	976 494	1404168	1417534	1 441 674
.1.	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	554988	722107	1024390	1068976	963 694
1.2.	животные на выращивании и откорме	-	-	-	-	-
1.3.	затраты в незавершенном производстве	-	-	-	-	-
1.4.	готовая продукция и товары для перепродажи	62	61	-	-	-
1.5.	товары отгруженные	-	-	-	-	-
1.6.	расходы будущих периодов	119599	254326	379778	348558	477 980
1.7.	прочие запасы и затраты	-	-	-	-	-
2.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	84063	68599	49028	70842	33 315
3.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	42288	36194	32243	31473	30 416
3.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-	-
4.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	2087471	2722575	4971611	5584264	5 154 394
4.1.	покупатели и заказчики	296972	909979	1879041	1765769	2 441 804
5.	Краткосрочные финансовые вложения	3637	-	-	-	-
5.1.	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	-	-	-	-	-
5.2.	прочие краткосрочные финансовые вложения	3637	-	-	-	-
6.	Денежные средства	101579	639138	943735	39885	38 442
7.	Прочие оборотные активы	-	-	-	-	-

	ИТОГО	10292764	4443000	7400785	7143998	6 698 241
--	--------------	-----------------	----------------	----------------	----------------	------------------

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Кубаньэнерго» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

Политика ОАО «Кубаньэнерго» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- увеличение доли долгосрочных заимствований в кредитном портфеле Общества.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

1. Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Эмитента. Вероятность появления данного фактора низка.
2. Ужесточение требований кредиторов. В этом случае Эмитент вынужден погашать кредиторскую задолженность за счет привлечения платных заемных средств, замещая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками ссудной задолженностью перед банками и кредитными организациями. Вероятность появления данного фактора, по мнению Эмитента, низкая.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

4.3.2.1. Вложения эмитента в эмиссионные ценные бумаги на 30.06.2009

1. Вид ценных бумаг: *Акции обыкновенные именные*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ОК «Пламя»*

Место нахождения: *352856, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский, 2*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *1-01-34134-Е*

Дата государственной регистрации: *21.12.2004г.*

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: *РО ФСФР России в Южном федеральном округе*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *19 288 083 шт.*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *19 288 083 руб.*

Срок погашения: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *17 234 214 руб.*

Балансовая стоимость ценных бумаг дочернего общества эмитента: *17 234 214 руб.*

Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов по векселям, депозитным вкладам, сертификатам или иным эмиссионным ценным бумагам, срок погашения: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается*

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается*

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: *для данного типа ценных бумаг сведения не указываются*

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты: *дивиденды по итогам 2008 финансового года не объявлялись и не выплачивались, в текущем финансовом году дивиденды не объявлялись и не выплачивались.*

2. Вид ценных бумаг: *Акции обыкновенные именные*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосетьремонт»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»*

Место нахождения: *350080, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *1-01-34359-Е*

Дата государственной регистрации: *25.08.2005г.*

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: *РО ФСФР России в Южном федеральном округе*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *603 674 шт.*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *60 367 400 руб.*

Срок погашения: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *44 436 357 руб.*

Балансовая стоимость ценных бумаг дочернего общества эмитента: *44 436 357 руб.*

Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов по векселям, депозитным вкладам, сертификатам или иным эмиссионным ценным бумагам, срок погашения: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается*

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: *для данного вида ценных бумаг не предусматривается*

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: *для данного типа ценных бумаг сведения не указываются*

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты: *дивиденды по итогам 2008 финансового года не объявлялись и не выплачивались, в текущем финансовом году дивиденды не объявлялись и не выплачивались.*

3. Вид ценных бумаг: *Акции обыкновенные именные*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «П/о «Энергетик»*

Место нахождения: *353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *1-01-34137-Е*

Дата государственной регистрации: *27.12.2004г.*

Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг: *РО ФСФР России в Южном федеральном округе*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *39 845 257*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 39 845 257 руб.

Срок погашения: для данного вида ценных бумаг не предусматривается.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: 45 586 704 руб.

Балансовая стоимость ценных бумаг дочернего общества эмитента: 45 586 704 руб.

Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов по векселям, депозитным вкладам, сертификатам или иным эмиссионным ценным бумагам, срок погашения: для данного вида ценных бумаг не предусматривается.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты: для данного вида ценных бумаг не предусматривается

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты: для данного типа ценных бумаг сведения не указываются

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям, срок выплаты: дивиденды по итогам 2008 финансового года не объявлялись и не выплачивались, в текущем финансовом году дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Резервы под обеспечение ценных бумаг не создавались.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги: отсутствуют.

Иные финансовые вложения: отсутствуют.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организация (предприятий), в которые были произведены инвестиции:

Потенциальные убытки, связанные с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, не превышают размера балансовой стоимости таких вложений.

Средства эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в отношении которых было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг:

ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации", утвержденные приказом Минфина РФ от 6.07.1999 № 43н.

ПБУ 19/02 "Учет финансовых вложений", утвержденные приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации, за отчетный период:

Нематериальных активов у Эмитента в течение 2 квартала 2009 года не было.

Нематериальные активы в уставный капитал эмитента не вносились.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Стандарты бухгалтерского учета, по которым предприятие раскрывает информация о нематериальных активах – ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденные приказом Минфина РФ № 153н от 27.12.2007г.

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития за отчетный период, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента:

В течение 2 квартала 2009 года в ОАО «Кубаньэнерго» масштабных работ в области НИОКР не проводилось. Политика Общества в области научно-технического развития направлена на повышение надежности эксплуатации энергооборудования, экономичности, экологической безопасности деятельности основных энергетических объектов Общества.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

Правовая охрана объектов интеллектуальной собственности Эмитентом не осуществлялась.

Основные направления и результаты использования основных для эмитента объектов интеллектуальной собственности:

Эмитент не использует объекты интеллектуальной собственности.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Риски, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий на использование товарных знаков у Эмитента, отсутствуют.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

Развитие инфраструктуры Краснодарского края и Республики Адыгея, строительство объектов нефтегазовой и химической промышленности, перевалочных комплексов, транспортных сетей региона, реконструкция морских портов, развитие курортного бизнеса на побережье Черного и Азовского морей сопровождаются интенсивным ростом потребления электрической энергии.

При выходе экономики Кубани из финансового кризиса могут нарастать риски снижения надежности электроснабжения потребителей и угроза устойчивой работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов (автотрансформаторов) в нормальных и послеаварийных установившихся режимах.

Положение усложняется в связи с продолжающимся старением энергетического оборудования. Растёт число оборудования, зданий и сооружений, выработавших свой ресурс и подлежащих замене, реконструкции или техническому перевооружению.

Реализация разработанных в ОАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества, позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих и перспективных потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Во многом вопрос повышения устойчивости энергосистемы Кубани будет решен при реализации Федеральной целевой программы развития г. Сочи как горноклиматического курорта и программ, связанных с проведением в г. Сочи Зимних олимпийских игр 2014 года.

К положительным факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- рост энергопотребления в регионе;
- повышение платежной дисциплины энергосбытовыми компаниями;
- рост вводимых в строй мощностей и объектов обслуживания;

К отрицательным факторам и условиям, влияющим на деятельность эмитента, относятся:

- старение основного оборудования эмитента;
- разногласия в принимаемых решениях в сфере установления тарифов на передачу электроэнергии в части включения инвестиционной составляющей.

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития эмитента.

В части реализации услуг по передаче электроэнергии на деятельность эмитента также влияют следующие обстоятельства:

- занижение объемов технологических потерь, включаемых в тариф в качестве нормативных потерь, по сравнению с потерями, определенными производственными расчетами;

- в связи с тем, что расчет технологических потерь электроэнергии производится для нормальной схемы сети (т.е. в установившемся режиме работы), все изменения ее параметров и конфигурации отражаются на величине фактических потерь электроэнергии (необходимость перераспределения нагрузок, связанных с предупреждением возникновения аварийных режимов работы сети как в сетях ОАО «Кубаньэнерго», так и в сетях смежных субъектов электроэнергетики; технологическая необходимость, по заданию регионального диспетчерского управления).

Вынужденные изменения нормальной схемы сети приводят к значительному увеличению фактических технологических потерь электроэнергии, как за счет потерь в самих силовых трансформаторах, так и потерь электроэнергии, возникающих из-за передачи дополнительной реактивной мощности выведенных из резерва силовых трансформаторов и увеличившегося по указанным причинам приема в сеть;

- повышенное (сверх учтенного в расчетах) потребление реактивной энергии абонентами;

- отсутствие достаточного количества приборов технического учета не позволяет с необходимой оперативностью анализировать режимы сети с целью минимизации технических потерь электроэнергии;

- увеличение потерь активной энергии, расходуемой на нагрев проводов, из-за отсутствия компенсации реактивной мощности потребителями.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Основной результат деятельности Эмитента в электроэнергетике – обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей, последовательная реализация инвестиционных проектов по строительству и реконструкции воздушных линий, подстанций и других объектов энергетики, в первую очередь, ориентированных на обеспечение бесперебойного электроснабжения побережья Краснодарского края - Черного и Азовского морей, г. Краснодара как социально-культурного центра и, особенно, Сочинского энергорайона, как горноклиматического курорта с перспективой на проведение зимней олимпиады 2014 года.

Основной причиной достижения указанных положительных результатов является успешное решение силами руководства ОАО «Кубаньэнерго» задач, поставленных перед Обществом в рамках реформирования отрасли.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены Совета директоров и члены коллегиального исполнительного органа (Правления) особого мнения относительно представленной информации, отраженного в протоколе заседания Совета директоров, на котором рассматривались соответствующие вопросы, не имеют.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

К факторам и условиям, непосредственно влияющим на деятельность Эмитента, относится экономическая стабильность в регионе.

В связи с тем, что цена на услуги Общества является предметом тарифного регулирования, существует риск утверждения РЭК-ДЦТ КК тарифов, не учитывающих в полной мере необходимые расходы ОАО «Кубаньэнерго». С РЭК-ДЦТ КК Общество проводит постоянную работу с целью утверждения обоснованного уровня тарифов.

Недостаточное развитие электрических сетей в отдельных районах Краснодарского края и Республики Адыгея при бурном росте электропотребления, приводит к перегрузке линий электропередачи и трансформаторов подстанций.

Надёжность электроснабжения потребителей снижается из-за большого уровня износа оборудования, что ведет к дополнительным материальным затратам на поддержание его работоспособности.

Действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

В целях удовлетворения потребителей в дополнительной мощности, обеспечения надёжного и бесперебойного потребления электроэнергии Обществом инвестируются значительные средства на реконструкцию электрических сетей и создание новых точек присоединения к создаваемым мощностям.

Общество уделяет значительное внимание развитию электросетевого комплекса с применением научно обоснованных технических решений и технологий, апробированных при эксплуатации, современного электротехнического оборудования.

Общество привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Общество стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Кубаньэнерго» и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества, однако это влияние не является фактором прямой зависимости. Зависимость рентабельности Общества от изменения индекса потребительских цен обусловлена в основном тем, что тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются государственными тарифными органами исходя из экономически обоснованных затрат ОАО «Кубаньэнерго» на осуществление данных услуг и полностью либо частично компенсируют рост расходов Общества, связанных с инфляцией. Однако в периоды высокой инфляции увеличиваются риски снижения размера компенсационной составляющей тарифа и снижения платежеспособности основных потребителей Общества.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

Реализация разработанных в ОАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества, позволит обеспечить надежное электроснабжение существующих и перспективных потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Во многом вопрос повышения устойчивости энергосистемы Кубани будет решен при реализации Федеральной целевой программы развития г. Сочи как горноклиматического курорта и программ, связанных с проведением в г. Сочи Зимних олимпийских игр 2014 года.

В целях снижения затрат в Обществе разработана и реализуется «Программа управления издержками».

Обществом принята целевая стратегия по выкупу бесхозных сетей в целях увеличения активов и ликвидации рисков, связанных с образованием мелких смежных сетевых организаций, количество которых с каждым годом увеличивается.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

В последующих периодах возможно снижение доходов Эмитента в следующих случаях:

- старение основного оборудования эмитента;
- разногласия в принимаемых решениях в сфере установления тарифов на передачу электроэнергии в части включения/невключения инвестиционной составляющей, занижения объемов технологических потерь, включаемых в тариф в качестве нормативных потерь, по сравнению с потерями, определенными производственными расчетами;

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития эмитента.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Развитие электросетевого хозяйства Общества осуществляется в соответствии с утвержденной схемой перспективного развития электрических сетей и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом:

ОАО «Кубаньэнерго» ведет свою основную деятельность в условиях естественной монополии, осуществляя передачу электроэнергии потребителям, присоединенным к его сетям. В связи с этим конкуренты по основным видам деятельности у Эмитента отсутствуют.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Рисков, связанных с появлением конкурентов, у ОАО «Кубаньэнерго» нет.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии с Уставом ОАО «Кубаньэнерго» органами управления Общества являются:

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

Высшим органом управления является Общее собрание акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров.

Генеральный директор и 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.

5.1.1. Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров эмитента

В соответствии с Уставом ОАО «Кубаньэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
 - 13.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 14) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 15) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

5.1.2. Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Совета директоров эмитента:

В соответствии с Уставом ОАО «Кубаньэнерго» к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8 статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-20 пункта 10.2 статьи 10 Устава, а также уменьшение уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчета об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа

эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 21, 38 пункта 15.1 Устава;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

13) избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

14) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

19) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;

20.1) внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

21) об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, с учетом следующего положения:

- принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО⁵, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если количество акций или доля в Уставном капитале превышают 25% от общего числа акций или Уставного капитала ДЗО, либо рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика превышает 15 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями совета директоров Общества;

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд,

⁵ Здесь и далее по тексту аббревиатура «ДЗО» означает дочерние и зависимые общества эмитента.

заклучения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

23) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

24) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

25) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

26) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

27) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

28) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;

29) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

30) внесение изменений в общую структуру исполнительного аппарата Общества;

31) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

32) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

33) привлечение к дисциплинарной ответственности членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

34) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

35) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

36) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

- ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
- з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) определение порядка выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

37) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции»;

38) предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является передача, диспетчирование, распределение электрической энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

39) назначение представителей Общества для участия в высших органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

40) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

- 41) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 42) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 43) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 44) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- 45) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 46) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 47) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 48) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
- 49) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является, передача, диспетчирование, распределение электрической энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;
- 50) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 51) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;
- 52) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

5.1.3. Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Правления эмитента:

В соответствии с Уставом ОАО «Кубаньэнерго» к компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпункта 3б

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани
пункта 15.1. статьи 15 Устава);

2) подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставной капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

3) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;

4) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);

5) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

6) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;

7) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;

8) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 38 пункта 15.1 статьи 15 Устава);

9) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

10) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

5.1.4. Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Генерального директора эмитента:

В соответствии с Уставом ОАО «Кубаньэнерго» к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

- утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

- утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;

- в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- осуществляет функции Председателя Правления Общества;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество, кроме случаев, предусмотренных подпунктом 2) пункта 22.2 статьи 22 Устава;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- несет ответственность за обеспечение режима секретности в Обществе, в том числе и при организации шифрованной связи;
- несет персональную ответственность за подбор лиц, допускаемых к сведениям, составляющим государственную тайну, а также за создание условий, при которых работники Общества знакомятся только с теми сведениями, составляющими государственную тайну, и в таких объемах, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной тайне необходимы для выполнения ими должностных (функциональных) обязанностей.

5.1.5. Сведения о наличии Кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента

В целях обеспечения прозрачности управления эмитента, соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления 30.10.2006 Совет директоров Общества утвердил Кодекс корпоративного управления. Полный текст данного документа размещен на сайте Общества по адресу: <http://kubanenergo.ru/rus/management/documents/index.shtml>

5.1.6. Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

В отчетном квартале изменения в Устав Общества и во внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества, не вносились

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов:

- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (новая редакция), утверждено решением годового общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго», протокол от 06.06.2008 № 23;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (новая редакция), утверждено решением годового общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго», протокол от 06.06.2008 № 23;
- Положение о Правлении Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (новая редакция), утверждено решением годового общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго», протокол от 06.06.2008 № 23;

5.1.7. Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: <http://kubanenergo.ru/rus/management/documents/index.shtml>.

5.2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА

5.2.1. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, а также информация о принадлежащих им акциях эмитента и его дочерних и зависимых обществ:

№ п/п	Ф.И.О., год рождения члена Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», гражданство	Сведения об образовании	Занимаемые должности в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству	Доля участия данного лица в уставном капитале Общества / доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу, %	Доля участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента/ доля обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу, %	Количество акций дочерних и зависимых обществ ОАО «Кубаньэнерго», которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам данных обществ	Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Кубаньэнерго»	Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Сведения о занятии данным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о банкротстве
-------	--	-------------------------	---	--	---	--	--	--	--

1. Члены Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» (избраны годовым Общим собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» 29.06.2009, протокол от 02.07.2009 № 25)

1	Айрапетян Арман Мушегович, 1978, РФ	высшее	2002 -2005: ведущий юрист отдела по реализации проекта реорганизации энергосистемы; начальник отдела реформирования акционерной деятельности и управления капиталом; руководитель Центра управления реформой ОАО «Ростовэнерго», г. Ростов-на-Дону. 2005 – 2008: начальник отдела организационного развития и корпоративного управления департамента управления региональными сетевыми комплексами; руководитель управления организационного развития и нормативно-правового обеспечения; руководитель управления реформирования и нормативно-правового обеспечения Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами ОАО	0 /0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
---	--	--------	---	------	-----	---	----------	----------------	------------

			<p>«ФСК ЕЭС», г. Москва. 2006- 2007, 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2007- настоящее время: член Совета директоров ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Янтарьэнерго». 2008 – настоящее время: заместитель руководителя Центра стратегии и развития ОАО «Холдинг МРСК», г. Москва. 2008-2009: член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа». 2009- настоящее время: член Совета директоров ОАО «ТРК», ОАО «Чеченэнерго».</p>						
2	Гурьянов Денис Львович, 1977, РФ	высшее	<p>2001 – 2006: главный специалист Департамента корпоративной политики; начальник отдела организации и контроля деятельности представителей в органах управления ДЗО Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы 1; заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России». 2006 – 2008: руководитель Управления корпоративных отношений ЦУ МРСК ОАО «ФСК ЕЭС». 2008 - настоящее время: начальник Департамента; первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК». 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Янтарьэнерго», 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Бурягэсстрой», 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Недвижимость Южного ИЦ энергетики», 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Севкавказэнерго».</p>	0 /0	0 /0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
3	Зимин Алексей Владимирович, 1976, РФ	высшее	<p>2002 - 2008: заместитель начальника юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 – настоящее время: заместитель начальника департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «НИЦ Северо -Запада», ОАО</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			«НИЦ Поволжья», ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «СевЗапНТЦ».						
4	Катина Анна Юрьевна, 1982, РФ	высшее	<p>2004 – 2004: специалист 2 категории отдела по корпоративному управлению ОАО «Невинномысская ГРЭС».</p> <p>2004 – 2005: член Совета директоров ОАО «Владимирская энергосбытовая компания», ОАО «Южноуральская ГРЭС»</p> <p>2004 – 2008: ведущий, главный специалист; ведущий, главный эксперт департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>2005 – 2006: член Совета директоров ОАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания», ОАО «Хакасская магистральная компания», ОАО «Сибирский ЭНТЦ».</p> <p>2006 – 2008: член Совета директоров ОАО «Ярэнергоремонт-холдинг».</p> <p>2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Новгородская энергосбытовая компания», ОАО «НТЦ электроэнергетики».</p> <p>2008 – настоящее время: начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК».</p> <p>2008- 2008: член Совета директоров ОАО «Недвижимость Южного ИЦ энергетики».</p> <p>2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2009 -настоящее время: член Совета директоров ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС», ОАО «Калмэнерго», ОАО «ВНИПИэнергопром», ОАО «МРСК Волги», ОАО «Завод РЭТО», ОАО «Берендеевское».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекалась	Не занимала
5	Косарев Сергей Борисович, 1960, РФ	высшее	<p>2000-2004: заместитель министра Минимущества России.</p> <p>2004- 2008: руководитель департамента регулирования отношений собственности Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			<p>2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «Недвижимость ВНИИЭнергопром».</p> <p>2008 - настоящее время: заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК».</p> <p>2008 – 2009: член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК».</p> <p>2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Кубаньэнерго».</p>						
6	Кравченко Вячеслав Михайлович, 1967, РФ	высшее	<p>2001 – 2004: руководитель Департамента реструктуризации естественных монополий МЭРТ РФ.</p> <p>2004 – 2008: заместитель директора; директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях; директор Департамента электроэнергетики Минпромэнерго России.</p> <p>2008 – настоящее время: генеральный директор ООО «РН-Энерго».</p> <p>2009- настоящее время: член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Кубанская генерирующая компания».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
7	Пестов Дмитрий Владимирович, 1967, РФ	высшее	<p>2001 - 2007: помощник директора; заместитель директора по экономике; первый заместитель директора по сбыту электроэнергии филиала ТУ «Энергосбыт»; управляющий директор по Республике Адыгея – директор филиала «Адыгейские электрические сети»; директор филиала «Тимашевские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 - настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «Кубаньэнерго» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – 2009: член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 - настоящее время: член Правления ОАО</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Член Совета директоров ОАО «Краснодар-энергосеть-ремонт», с 30.06.2008 признанного банкротом решением Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009

			«Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «П/о «Энергетик», ОАО «ОК «Пламя».						
8	Петухов Константин Юрьевич, 1971, РФ	высшие	2003-2006: начальник отдела оптимизации энергетических балансов Управления организации и развития рынка электроэнергии и мощности; начальник управления транспорта электроэнергии; заместитель исполнительного директора по транспорту электроэнергии Исполнительной дирекции транспорта электроэнергии ОАО «Алтайэнерго». 2005-2006: начальник отдела анализа и оптимизации потерь электроэнергии Департамента взаимодействия с субъектами рынка электроэнергии ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа». 2006-2008: начальник Департамента транспорта электроэнергии; заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг, член Правления ОАО «МРСК Сибири». 2008 - настоящее время: директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК». 2008-2008: генеральный директор ОАО «Тываэнергосбыт» (по совместительству). 2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнергосбыт», ОАО «ВНИПИэнергопром».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
9	Пухальский Александр Андреевич, 1957, РФ	высшее	2004 - 2006 – начальник отдела главного энергетика ОАО «Самотлорнефтегаз». 2006 – 2008: региональный менеджер Управления энергетики, директор производственного департамента ОАО «ГНК-ВР Менеджмент». 2008 – настоящее время: директор Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть». 2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Кубанская генерирующая компания».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
10	Саух Максим Михайлович, 1979, РФ	высшее	2004 - 2008: ведущий эксперт, главный эксперт, начальник отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 - настоящее время: старший проектный	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			менеджер Группы по обеспечению соблюдения прав акционеров Проектного центра по завершению реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России»; первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК». 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС», ОАО «НИЦ Северо-Запада». 2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «МРСК Волги», ОАО «СЗЭУК», ОАО «ЭНИН», ОАО «Каббалкэнерго», ЗАО «Свет», ОАО «СевЗапНТЦ», ОАО «ТРК».						
11	Ставский Михаил Ефимович, 1961, РФ	высшее	2004 – 2005: вице-президент по добыче (с 12.2004 – по совместительству) ОАО «Сибирская нефтяная компания». 2004 - 2005: генеральный директор ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз». 2005 – настоящее время: вице-президент ОАО «НК «Роснефть». 2009 - настоящее время: член Совета директоров Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Кубанские магистральные сети», ОАО «Кубанская генерирующая компания».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
<u>2. Члены Правления ОАО «Кубаньэнерго» (дата избрания – 14.07.2006 с изменениями от 09.01.2007, 02.07.2007, 23.01.2008, 17.04.2008, 25.07.2008, 31.12.2008, 29.06.2009)</u>									
1	Гаврилов Александр Ильич, 1973, РФ	высшее	2002-2004: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа». 2004-2005: заместитель главы администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса. 2005-2005: заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой». 2005-2006: исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			<p>2006 – настоящее время: председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго».</p> <p>2007-2008: председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «Ростовэнерго, ОАО Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2007 – настоящее время: генеральный директор ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 – настоящее время: председатель Правления ОАО «МРСК Юга».</p>						
2	Бойко Николай Иванович, 1947, РФ	высшее	<p>1971 - 2007: служба в органах внутренних дел России.</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 - 2009: член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2008 - настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Член Совета директоров ОАО «Краснодар-энергосетьремонт», с 30.06.2008 признанного банкротом решением Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009
3	Галяев Александр Николаевич, 1972, РФ	высшее	<p>2000 - 2005: главный экономист филиала «Краснодарский» ОАО «Альфа-Банк».</p> <p>2005 – 2008: главный специалист по ценным бумагам; заместитель генерального директора по финансовым рынкам и инвестициям ООО «Южная строительная коммуникационная компания».</p> <p>2008 – настоящее время: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 - настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
4	Головаха Людмила Алексеевна, 1955, РФ	высшее	<p>1993-2000: зам. директора МП «Содружество»; зам. директора АООТ «Возрождение» (г. Краснодар).</p> <p>2000 - 2006: ведущий инженер административно-хозяйственной службы; начальник службы административно-хозяйственного обеспечения ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			<p>2006 – 2007: директор по общим вопросам ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: управляющий делами; заместитель генерального директора по административным вопросам ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 - настоящее время: управляющий делами ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик»; председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».</p> <p>2007 - настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>						
5	Кочерга Виталий Александрович, 1977, РФ	высшее	<p>2002 - 2006: специалист 1 категории; ведущий специалист; руководитель сектора юридического и кадрового обеспечения Госинспекции Краснодарского края по надзору за техническим состоянием самоходных машин и других видов техники.</p> <p>2006 – настоящее время: ведущий юрисконсульт; начальник юридического отдела; заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – 2009: член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «П/о «Энергетик», ОАО «ОК «Пламя».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Член Совета директоров ОАО «Краснодар-энергосетьремонт» с 30.06.2008, признанного банкротом решением Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009
6	Ляшко Андрей Владимирович, 1978, РФ	высшее	<p>2001 – 2005: инженер службы сбыта электроэнергии ЗАО «Краснодарэлектро», затем ОАО «Краснодарэлектро».</p> <p>2005 – настоящее время: начальник сектора, затем заместитель начальника отдела – начальник сектора отдела договоров по технологическому присоединению филиала ТУ «Энергосбыт»; заместитель начальника отдела – начальник сектора отдела договоров на технологическое присоединение; начальник службы технологических присоединений; начальник управления перспективного развития - начальник службы перспективного развития;</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».						
7	Манукало Александр Васильевич, 1950, РФ	высшее	2001 - настоящее время: заместитель директора по общим вопросам; заместитель директора; директор филиала «Юго-Западные электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
8	Маричев Александр Анатольевич, 1950, РФ	высшее	1997 – настоящее время: инженер, начальник сектора подстанций и электростанций; начальник электротехнической службы; директор дирекции по эксплуатации электрических сетей и станций; заместитель директора по эксплуатации сетей; заместитель главного инженера по электротехнической части; заместитель главного инженера по эксплуатации и ремонтам; заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
9	Натхо Инвер Юсуфович, 1958, РФ	высшее	1998 - 2005: директор филиала «Адыгейские электрические сети»; первый заместитель генерального директора - технический директор ОАО «Кубаньэнерго». 2005 –2005: советник генерального директора ОАО «ФСК ЕЭС». 2005 – настоящее время: директор филиала «Краснодарские электрические сети», директор филиала «Адыгейские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».	0,001 / 0,001	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
10	Пестов Дмитрий Владимирович 1967, РФ	высшее	2001 - 2007: помощник директора; заместитель директора по экономике; первый заместитель директора по сбыту электроэнергии филиала ТУ «Энергосбыт»; управляющий директор по Республике Адыгея – директор филиала «Адыгейские электрические сети»; директор филиала «Тимашевские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Член Совета директоров ОАО «Краснодар-энергосетьремонт» с 30.06.2008, признанного банкротом решением

			<p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 - настоящее время: заместитель генерального директора - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – 2009: член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 - настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «П/о «Энергетик», ОАО «ОК «Пламя».</p>						Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009
11	Брижань Алексей Васильевич, 1978, РФ	высшее	<p>2000 - 2007: менеджер рекламно-информационного отдела; руководитель рекламного отдела ООО «КНАУФ МАРКЕТИНГ Краснодар».</p> <p>2007 – 2009: заместитель директора по экономике и финансам филиала Краснодарские электрические сети; директор филиала Ленинградские электрические сети; директор филиала Армавирские электрические сети ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2009 – настоящее время: директор филиала Сочинские электрические сети ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2009 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p>	0/0	0/0	-	Брат члена Правления ОАО «МРСК Юга» - управляющей организации Эмитента - Брижань Виталия Васильевича	Не привлекался	Не занимал
12	Савин Григорий Григорьевич, 1952, РФ	высшее	<p>2003 – 2006: начальник отдела экономического анализа, бухгалтерского учета и информационного обеспечения; начальник управления экономики и развития отраслей топливно-энергетического комплекса, начальник отдела экономического анализа и бухгалтерского учета Департамента по вопросам топливно-энергетического комплекса Краснодарского края Администрации Краснодарского края.</p> <p>2006 – 2007: главный бухгалтер ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2006 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			<p>2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».</p> <p>2007 – настоящее время: главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 – настоящее время: главный бухгалтер ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008– настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>						
13	Тертишник в Константин Юрьевич, 1969, РФ	высшие	<p>2001 – 2008: начальник отдела координации деятельности предприятий энергетики; заместитель генерального директора департамента по вопросам топливно-энергетического комплекса Краснодарского края, государственный советник Краснодарского края 3 класса; заместитель руководителя департамента по вопросам топливно-энергетического комплекса Краснодарского края, действительный государственный советник Краснодарского края 3 класса.</p> <p>2008 – настоящее время: первый заместитель генерального директора ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008– настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

3. Единоличный исполнительный орган ОАО «Кубаньэнерго» - управляющая организация (дата передачи полномочий – 14.09.2007)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга».*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «МРСК Юга».*
 Основание передачи полномочий: *решение внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол от 31.08.2007 № 21) о передаче полномочий единоличного 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.*
 Адрес для направления корреспонденции: *350015 Россия, г. Краснодар, ул. Северная, 327.*
 Контактный телефон: *(861) 279-87-77,*
 Факс: *(861) 279-88-09.*
 Адрес электронной почты: *office@mrsk-yuga.ru.*
 Сведения о лицах, входящих в состав органов управления ОАО «МРСК Юга», а также информация о принадлежащих им акциях эмитента и его дочерних и зависимых обществ: *см. следующую таблицу с одноименным наименованием.*

Выпуск опционов эмитентом не осуществлялся.

5.2.2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления ОАО «МРСК Юга» (управляющей организации эмитента), а также информация о принадлежащих им акциях эмитента и его дочерних и зависимых обществ:

№ п/п	Ф.И.О., год рождения лица, входящего в состав органов управления Общества, гражданство	Сведения об образовании	Занимаемые должности в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству.	Доля участия данного лица, а также аффилированных с ним лиц, в уставном капитале Общества / доля обычных акций Общества, принадлежащих данному лицу и аффилированным с ним лицам, %	Доля участия данного лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента / доля обычных акций дочерних обществ эмитента, принадлежащих данному лицу, %	Количество акций дочерних и зависимых обществ ОАО «Кубань-энерго», которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам данных обществ	Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов Общества и/или органов контроля за хозяйственной деятельностью	Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или преступления против государственной власти	Сведения о занятии данным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о банкротстве
-------	--	-------------------------	--	---	---	---	---	--	--

1. Члены Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (дата избрания в состав Совета директоров ОАО «МРСК Юга» - 22.06.2009)

1	Езимов Сергей Сергеевич, 1982, РФ	высшее	2005-2006: аналитик NT Investment. 2006 - настоящее время: аналитик ООО «Вермут Эссет Менеджмент ГмбХ». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
2	Гаврилов Александр Ильич, 1973, РФ	высшее	2002-2004: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа». 2004-2005: заместитель главы администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			<p>3-го класса. 2005-2005: заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой». 2005-2006: исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – настоящее время: председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго». 2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго». 2007-2008: председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Краснодарэнергосетьремонт». 2007 – настоящее время: генеральный директор ОАО «МРСК Юга». 2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга». 2008 – настоящее время: председатель Правления ОАО «МРСК Юга».</p>						
3	Дорофеев Андрей Васильевич, 1964, РФ	высшие	<p>1981- 2005: военнослужащий. 2006-2007: главный специалист ООО «Электрогазовая Компания». 2008 – 2009: главный специалист инвестиционного департамента ЗАО «Промрегион холдинг». 2009 - настоящее время: специалист проекта отдела операций с активами ЗАО УК «Менеджмент-центр». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга» 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Ставропольэнергосбыт».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
4	Зимин Алексей Владимирович 1976, РФ	Овысшее	<p>2002 - 2008: заместитель начальника юридического департамента ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 – настоящее время: заместитель начальника департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «НИЦ Северо - Запада», ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
5	Ильенко Владимир Васильевич, 1950, РФ	высшее	<p>2002 - настоящее время: генеральный директор филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга. 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

6	Маслов Алексей Викторович, 1975, РФ	высшее	<p>2002 - настоящее время: директор по инвестициям и капитальному строительству; директор по управлению активами и инвестициям; член Правления, директор по управлению активами и инвестициям; член Правления, директор по капитальному строительству; член Правления, директор по инжинирингу и управлению строительством, руководитель Центра инжиниринга и управления строительством ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».</p> <p>2003-2006: член Совета директоров ОАО «Севзапэлэктросетьстрой», ОАО «Спецсетьстрой».</p> <p>2003 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Институт Энергосетьпроект».</p> <p>2004 - 2004: член Совета директоров ОАО «Дальэнергосетьпроект».</p> <p>2005-2007: член Совета директоров ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС».</p> <p>2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
7	Никулов Александр Евгеньевич, 1967, РФ	высшее	<p>2003 - 2004: генеральный директор ООО «Сибирский Капитал».</p> <p>2004 - 2005: заместитель начальника Управления инвестиционного анализа и отношений с инвесторами Главного управления стратегического планирования и инвестиционного анализа ОАО «Лукойл».</p> <p>2005 - 2009: генеральный директор ЗАО «Промрегион Холдинг».</p> <p>2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008-2009: член Совета директоров ОАО «МРСК Северного Кавказа».</p> <p>2009 – настоящее время: руководитель проекта ЗАО УК «Менеджмент-центр».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
8	Оклеп Павел Иванович, 1970, РФ	высшее	<p>2002-2005: начальник РЭС, начальник службы электрических сетей, заместитель главного инженера, директор по транспорту электроэнергии ОАО «Омскэнерго».</p> <p>2005 – 2008: заместитель Руководителя Центра управления МРСК, руководитель Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС».</p> <p>2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «Тюменьэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: заместитель генерального директора – технический директор ОАО «Холдинг МРСК».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «Ленэнерго», ОАО «МРСК Волги».						
9	Поповский Сергей Николаевич, 1971, РФ	высшее	2004-2007: начальник Управления учета отклонений и взаимодействия с Системным Оператором, начальник Департамента финансовых расчётов на оптовом рынке электрической энергии (мощности), член Правления по финансовым расчётам на оптовом рынке электрической энергии (мощности); член Правления – заместитель Председателя Правления по финансовым расчётам на оптовом рынке электрической энергии (мощности) НП «АТС». 2008-2009: член Правления – заместитель Председателя Правления по финансовым расчётам на ОРЭМ ОАО «АТС». 2008-настоящее время: член Правления – заместитель председателя правления НП «Совет рынка». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «МРСК Волги».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
10	Птицын Игорь Васильевич, 1968, РФ	высшее	2002- 2004: финансовый директор ООО «Покровские эфиры». 2004 – настоящее время: первый заместитель генерального директора, генеральный директор ООО «Гольяттинский трансформатор». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
11	Шогенов Валерий Мухамедович, 1981, РФ	высшее	2004 - 2008: заместитель начальника отдела, начальник отдела Федерального агентства по энергетике. 2008 – настоящее время: заместитель директора департамента экономического регулирования и имущественных отношений Минэнерго России. 2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «НИЦ Поволжья», ОАО «ВНИПИНефтехим», ОАО «НИЦ Северо-Запада», ОАО «Недвижимость Южного ИЦ Энергетики», ОАО «НИЦ Сибири», ОАО «Недвижимость ВНИПИэнергопром», ОАО «НИЦ Урала». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга». 2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Северного Кавказа», ОАО «Ставропольнефтегеофизика», ОАО	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			«Недвижимость ИЦ ЕЭС».						
--	--	--	------------------------	--	--	--	--	--	--

2. Генеральный директор ОАО «МРСК Юга» (вступил в должность в день государственной регистрации ОАО «МРСК Юга» - 28.06.2007)

1	Гаврилов Александр Ильич, 1973, РФ	высшее	2002-2004: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа». 2004-2005: заместитель главы администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса. 2005-2005: заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой». 2005-2006: исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – настоящее время: председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго». 2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго». 2007-2008: председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «Ростовэнерго, ОАО Краснодарэнергосетьремонт». 2007 – настоящее время: генеральный директор ОАО «МРСК Юга». 2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга». 2008 – настоящее время: председатель Правления ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
---	---	--------	--	-----	-----	---	----------	----------------	------------

3. Члены Правления ОАО «МРСК Юга» (утверждены Советом директоров ОАО «МРСК Юга» 19.05.2008г.(протокол от 22.05.2008г № 13/2008) с изменениями от 28.11.2008, (протокол от 01.12.2008 г. № 20/2008), от 09.02.2009 (протокол от 11.02.2009 г. № 22/2009) и от 08.05.2009 (протокол от 08.05.2009 № 26/2009)

1	Гаврилов Александр Ильич, 1973, РФ	высшее	2002-2004: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа». 2004-2005: заместитель главы администрации Краснодарского края по промышленности, транспорту и энергетике, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса. 2005-2005: заместитель генерального директора по перспективному развитию ОАО «Краснодаргазстрой». 2005-2006: исполнительный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
---	---	--------	---	-----	-----	---	----------	----------------	------------

			<p>2006 – настоящее время: председатель Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Волгоградэнерго».</p> <p>2007-2008: председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «Ростовэнерго, ОАО Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2007 – настоящее время: генеральный директор ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 – настоящее время: председатель Правления ОАО «МРСК Юга».</p>						
2	Алаев Тимур Улюмджиевич 1971, РФ	высшее	<p>1997-2006: главный инженер, затем заместитель директора по техническим вопросам филиала «Энергосбыт» ОАО «Калмэнерго».</p> <p>2006-2006: заместитель генерального директора ОАО «Калмэнергосбыт» по техническим вопросам.</p> <p>2006- 2008: первый заместитель генерального директора – главный инженер, первый заместитель управляющего директора – главный инженер, заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Калмэнерго».</p> <p>2008 - настоящее время: заместитель директора филиала «Калмэнерго» по техническим вопросам – главный инженер, заместитель генерального директора – директор филиала «Калмэнерго» ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2009 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
3	Бибин Евгений Алексеевич, 1964, РФ	высшее	<p>2002 – 2004: и.о. генерального директора, генеральный директор ОАО «Брянскэнерго».</p> <p>2004 - 2005: генеральный директор ОАО «Брянскэнерго», ОАО «Брянская сбытовая компания», ОАО «Брянская генерирующая компания».</p> <p>2005 – 2007: генеральный директор ОАО «Волгоградэнерго».</p> <p>2007 - настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Волгоградэнерго»; заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - директор филиала «Волгоградэнерго»; и.о. заместителя генерального директора ОАО «МРСК Юга» - директор филиала «Волгоградэнерго»; первый заместитель директора филиала – заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала «Волгоградэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
4	Брижань	высшее	2001 – 2006: начальник юридического отдела; заместитель	0/0	0/0	-	Брат	Не привлекался	Не занимал

	Виталий Васильевич, 1974, РФ		<p>генерального директора по работе с потребителями; начальник управления учета газа ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».</p> <p>2006 – 2006: заместитель генерального директора по реализации газа и работе с потребителями ОАО «Краснодаргоргаз».</p> <p>2006 – 2007: заместитель генерального директора по правовому обеспечению и корпоративным отношениям ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2006 – 2008: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – 2008: Член Совета директоров ОАО «Ростовэнерго» .</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 – 2009: Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>				члена Правления Эмитента - Брижань Алексея Василье- вича		
5	Головаха Людмила Алексеевна, 1955, РФ	высшее	<p>1993-2000: зам. директора МП «Содружество»; зам. директора АООТ «Возрождение» (г. Краснодар).</p> <p>2000 - 2006: ведущий инженер административно-хозяйственной службы; начальник службы административно-хозяйственного обеспечения ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа».</p> <p>2006 – 2007: директор по общим вопросам ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: управляющий делами; заместитель генерального директора по административным вопросам ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 - настоящее время: Управляющий делами ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик», председатель Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».</p> <p>2007 - настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
6	Копанев Владимир Николаевич, 1954, РФ	высшее	<p>2002 – 2005: помощник заместителя главы администрации Краснодарского края, советник Краснодарского края 3 класса администрации Краснодарского края.</p> <p>2005 – 2005: директор управления корпоративных продаж Главного управления по Краснодарскому краю ООО «РГС-Юг».</p> <p>2005 – 2007: советник генерального директора; заместитель генерального директора по работе с персоналом, органами власти и СМИ ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2006-2008: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по безопасности и контроллингу ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

			2007-2008: председатель Совета директоров ОАО «Калмэнерго», ОАО «Калмэнергосбыт». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».						
7	Костецкий Вячеслав Юрьевич, 1974, РФ	высшее	2001 – 2004: юристконсульт 1 категории, ведущий юристконсульт ООО «Краснодарская региональная компания по реализации газа». 2004 – 2005: специалист управления делопроизводства администрации Краснодарского края; помощник заместителя главы администрации Краснодарского края, действительный государственный советник Краснодарского края 3-го класса. 2005 – 2005: заместитель начальника юридического управления Департамента по управлению имуществом и правовому обеспечению ОАО «Краснодаргазстрой». 2005 – 2006: директор по перспективному развитию ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: заместитель генерального директора по перспективному развитию и технологическим присоединениям ОАО «Кубаньэнерго». 2006 - 2008: член Правления ОАО «Кубаньэнерго». 2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Юга». 2008 - 2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
8	Лунев Игорь Анатольевич, 1969, РФ	высшее	2002 – 2005: заместитель начальника финансового отдела; начальник Казначейства; начальник отдела менеджмента и реформирования энергосистемы; заместитель директора по экономике филиала ТУ «Энергосбыт» ОАО «Кубаньэнерго». 2005 – 2005: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Независимая энергосбытовая компания». 2005 – 2005: заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Гелиос». 2005 – 2005: финансовый директор ООО «КубаньИнвест». 2005 – 2006: заместитель директора филиала ТУ «Энергосбыт» ОАО «Кубаньэнерго». 2006 – 2007: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго». 2006-2008: член Правления ОАО «Кубаньэнерго». 2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга». 2007-2008: член Совета директоров ОАО «Астраханьэнерго». 2008-2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

9	Пестов Дмитрий Владимирович, 1967, РФ	высшее	<p>2001 - 2007: помощник директора; заместитель директора по экономике; первый заместитель директора по сбыту электроэнергии филиала ТУ «Энергосбыт»; управляющий директор по Республике Адыгея – директор филиала «Адыгейские электрические сети»; директор филиала «Тимашевские электрические сети» ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2008 – настоящее время: член Совета директоров и член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – настоящее время: заместитель генерального директора - управляющий директор ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» .</p> <p>2008-2009: член Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».</p> <p>2008 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «П/о «Энергетик».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
10	Савин Григорий Григорьевич, 1952, РФ	высшее	<p>2003 – 2006: начальник отдела экономического анализа, бухгалтерского учета и информационного обеспечения; начальник управления экономики и развития отраслей топливно-энергетического комплекса; начальник отдела экономического анализа и бухгалтерского учета Департамента по вопросам топливно-энергетического комплекса Краснодарского края Администрации Краснодарского края.</p> <p>2006 –2007: главный бухгалтер ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2006 – настоящее время: член Правления ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик».</p> <p>2007 – настоящее время: главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга».</p> <p>2007 – настоящее время: главный бухгалтер ОАО «Кубаньэнерго».</p> <p>2008– настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».</p>	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

11	Скориков Сергей Владимирович 1976, РФ	высшее	2003 – 2007: заместитель генерального директора ОАО "Дон-электросетьстрой". 2007 –2007: генеральный директор "Южная энергетическая строительная компания". 2007 – настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Ростовэнерго», заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - директор филиала «Ростовэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
12	Столяров Михаил Николаевич, 1953, РФ	высшее	1999 – 2007: генеральный директор, управляющий директор ОАО «Астраханьэнерго». 2007 - настоящее время: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - управляющий директор ОАО «Астраханьэнерго», заместитель генерального директора ОАО «МРСК Юга» - директор филиала «Астраханьэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга». 2009 – настоящее время: член Совета директоров ОАО «Астраханьэнергосетьремонт».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал
13	Султанов Георгий Ахмедович, 1954, РФ	высшее	2000-2005: генеральный директор ОАО «Предприятие городских электрических сетей «Краснодарэлектро». 2005-2006: директор филиала «Краснодарские городские электрические сети» ОАО «НЭСК». 2006 – 2007: технический директор ОАО Кубаньэнерго». 2007 – настоящее время: заместитель генерального директора по техническим вопросам ОАО «МРСК Юга». 2007 – 2008: член Совета директоров ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Волгоградэнерго». 2007 – 2008: член Правления ОАО «Кубаньэнерго» . 2008 -2009: член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго». 2008 – настоящее время: член Правления ОАО «МРСК Юга». Член Совета директоров ОАО «Волгоградсетьремонт».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

Выпуск опционов эмитентом не осуществлялся.

5.2.3. Сведения о сделках между эмитентом и лицами, входящими в состав органов управления эмитента

В отчетном квартале такие сделки не совершались.

5.2.4. Сведения об обучении членов Совета директоров за счет Общества

В отчетном квартале члены Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» за счет средств Общества не обучались.

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Вознаграждения членам Совета директоров Общества.

Сумма доходов всех членов Совета директоров, начисленных за 2008 год, составила 1 419,07 тыс. руб., в том числе заработная плата в размере 1 419,07 тыс. руб.

Задолженности эмитента членам Совета директоров на дату окончания отчетного квартала нет.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008г. № 23), вознаграждение членов Совета директоров в настоящее время рассчитывается следующим образом:

- за участие в заседании Совета директоров, проводимом в заочной форме, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества;

- за участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества;

- дополнительное вознаграждение выплачивается членам Совета директоров за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной Общим собранием акционеров Общества;

- дополнительное вознаграждение выплачивается членам Совета директоров в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Кроме того, члену Совета директоров компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.).

Вознаграждения членам Правления Общества. Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Члены Правления Общества относятся к высшим менеджерам 1 категории. В соответствии с трудовыми договорами, заключенными между Обществом и членами Правления мотивация членов Правления осуществляется в соответствии с «Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 24.12.2007 № 48/2007).

В соответствии с адресным распоряжением генерального директора установлены должностные оклады. За выполнение индивидуальных ключевых показателей эффективности менеджеров 1 категории начисляется квартальное и годовое вознаграждение, предусмотренное «Положением о материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго». Дополнительного вознаграждения за участие в работе Правления Общества не начисляется.

Вознаграждение управляющей организации Общества:

Вознаграждение управляющей организации Общества определяется и выплачивается в соответствии с порядком, изложенным в договоре от 14.09.2007 о передаче ОАО «МРСК Юга» полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго». Согласно данному порядку вознаграждение управляющей организации складывается из следующих составляющих:

- постоянной, выплачиваемой ежемесячно,
- переменной, выплачиваемой при достижении Обществом высоких показателей срочной ликвидности (по итогам квартала), чистой прибыли, рентабельности собственного капитала, надежности энергосистемы, а также при выполнении плана потерь электроэнергии, отпущенной из сети Общества (по итогам года).

Сумма доходов ОАО «МРСК Юга» - управляющей организации Общества, выплаченных за 2008 год, составила 134 814,6 тыс. руб. с НДС.

Сумма доходов ОАО «МРСК Юга» - управляющей организации Общества, определенных на 2009 год, составляет 464 766,6 тыс. руб. с НДС.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
 - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
 - контроль сохранности и использования основных средств;
 - контроль соблюдения установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
 - контроль расходования денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
 - контроль формирования и использования резервного и иных специальных фондов Общества;
 - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Система внутреннего контроля Общества основана на взаимодействии и разграничении компетенции входящих в нее субъектов (органов и лиц), осуществляющих разработку, утверждение, применение и оценку эффективности процедур внутреннего контроля. В Обществе создана система внутреннего контроля, при которой контрольные функции определяются на всех уровнях управления деятельностью Общества и на уровне бизнес-процессов.

До апреля 2008 года функции внутреннего контроля Эмитента осуществляла созданная в августе 2004 года Служба контроллинга и внутреннего аудита.

На основании договора №407/30-1143/26 от 14.09.2007 между ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «МРСК Юга» «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа», выполнение функций, направленных на обеспечение эффективного функционирования системы внутреннего контроля в Обществе, с апреля 2008 года осуществляет Департамент внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга» (руководитель Департамента - Шмаков Игорь Владимирович).

Система внутреннего контроля Общества предусматривает проведение следующих процедур:

- осуществление контроля формирования и исполнения бюджета, утвержденного Советом директоров;
- проведение комплексных и аудиторских проверок, мониторинга и анализа результатов проверок деятельности Общества и его филиалов;
- профилактическую работу по предотвращению нарушений путем доведения информации о выявленных существенных нарушениях и недостатках до всех структурных подразделений Общества;
- контроль устранения выявленных нарушений;
- выявление и анализ рисков финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- разработку мероприятий по минимизации рисков финансово-хозяйственной деятельности;
- организацию сбора, обработки и передачи операционной, финансовой и другой информации о деятельности Общества, а также установление эффективных каналов и средств коммуникации, обеспечивающих вертикальные и горизонтальные связи внутри Общества;

- определение и доведение сотрудникам Общества их обязанностей в сфере внутреннего контроля;
- обеспечение выполнения принятых в Обществе процедур внутреннего контроля;
- надлежащее документирование процедур внутреннего контроля;
- проведения процедур превентивного контроля через систему согласования условий сделок, проведения тендеров, торгов, комиссий по списанию активов, согласования стандартов и других внутренних нормативных документов.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

В Обществе действует «Положение об инсайдерской информации», утвержденное Советом директоров Общества 18.08.2006 г. в целях:

- защиты прав и законных интересов акционеров и лиц, совершающих сделки с ценными бумагами Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- обеспечения экономической безопасности Общества;
- контроля деятельности инсайдеров на основе установления ограничений на использование и распоряжение инсайдерской информацией;
- установления общих норм о защите сведений, составляющих инсайдерскую информацию Общества;
- установления порядка периодической отчетности инсайдеров перед Обществом;
- информирования о мерах ответственности, применяемых за нарушение требований, установленных данным положением.

Полный текст Положения об инсайдерской информации размещен на сайте эмитента по адресу: <http://kubanenergo.ru/rus/management/documents/index.shtml>.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Члены Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго» (избраны годовым Общим собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» 29.06.2009, протокол от 02.07.2009 № 25):

№ п/п	Ф.И.О., год рождения лица, входящего в состав органов контроля за финансовой деятельностью эмитента, гражданство	Сведения об образовании	Занимаемые должности в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству	Доля участия в уставном капитале эмитента / доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу, %	Доля участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента / доля обыкновенных акций дочерних и зависимых обществ эмитента, принадлежащих лицу, %	Количество акций дочерних и зависимых обществ эмитента, которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам данных обществ	Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Сведения о занятии данным лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о банкротстве
1	Бедридинова Елена Сергеевна, 1959, РФ	высшее экономическое	2004 – 2008 ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 года - настоящее время - ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго» 2009 - настоящее время: ОАО «НИИЭЭ», ОАО «Тюменьэнерго», ОАО «Томская распределительная компания», ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Ингушэнерго», ОАО «Каббалкэнерго», ОАО «Калмэнерго», ОАО «Ленэнерго», ОАО «МРСК Волги», ОАО «Севкавказэнерго», ОАО «Тываэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекалась	Не занимала
2	Курьшкин Константин Михайлович, 1980, РФ	высшее юридическое	2004 – 2006: служба в вооруженных силах Российской Федерации. 2006 – 2008: начальник отдела по взаимодействию с регистраторами ООО «ДКТ», по совместительству специалист департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 – настоящее время: главный специалист отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Ревизионной комиссии	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

			ОАО «Кубаньэнерго». 2009 - настоящее время: член Совета директоров ОАО «П/о «Энергетик».						
3	Романенко Анна Владимировна, 1965, РФ	высшее экономическое	2004 – 2007: начальник службы внутреннего аудита филиала ОАО «ЮТК» - Кубаньэлектросвязь». 2007 – настоящее время: заместитель начальника Департамента внутреннего контроля и аудита - начальник службы внутреннего аудита ОАО «МРСК Юга». 2009 – настоящее время: член Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекалась	Не занимала
4	Рохлина Ольга Владимировна, 1974, РФ	высшее	2003 -2004: советник по работе ревизионных комиссий Фонд «Институт профессиональных директоров», г. Москва. 2004 -2008: ведущий эксперт отдела методического обеспечения проведения проверок Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва. 2008 – настоящее время: главный эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «МРСК Центра», ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Сибири», ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «Янтарьэнерго», ОАО «Севкавказэнерго», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Томская распределительная компания», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Авиаэнерго», ОАО «Недвижимость ИЦ энергетики Поволжья», ОАО «Недвижимость ИЦ ЕЭС», ОАО «Курганэнерго», ОАО «Ингушэнерго», ОАО «Калмэнерго».	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекалась	Не занимала
5	Сидоров Сергей Борисович, 1952, РФ	высшее экономическое	1999 – 2008: начальник Департамента финансового аудита, начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России». 2008 – 2009: начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: советник Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК». 2009 – настоящее время: член Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго», ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Ленэнерго", ОАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Урала", ОАО "Янтарьэнерго".	0/0	0/0	-	Не имеет	Не привлекался	Не занимал

Выпуск опционов эмитентом не осуществлялся.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента

Размер вознаграждения членам Ревизионной комиссии Общества в 2008 году составил 847,06 тыс. руб., в том числе заработная плата в размере 847,06 тыс. руб.

Задолженности эмитента членам Ревизионной комиссии на дату окончания отчетного квартала нет.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций ОАО «Кубаньэнерго» (утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23), вознаграждение членов Ревизионной комиссии в настоящее время определяется как двадцатикратная сумма минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, с учетом индексации, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Наименование показателя	За 2008 год	За 1квартал 2009	За 2 квартал 2009
Среднесписочная численность работников ⁽¹⁾ , чел.	6224	6374	6388
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	32,7%	31,7%	35,4%
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб. ⁽²⁾	1395195,8	411193,8	368246,2
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс.руб. ⁽²⁾	61199	6267,1	7862,3
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб. ⁽³⁾	1456394,8	417460,9	376108,5

⁽¹⁾ Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах.

⁽²⁾ Данные приведены на основе статей «Денежные средства, направленные на оплату труда» и «Денежные средства, направленные на социальные выплаты» Формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н.

⁽³⁾ Сумма двух предыдущих строк.

Сведения о сотрудниках, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): таких сотрудников у эмитента нет.

Сведения о создании сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзного органа: в Обществе создан профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Сведения о любых соглашениях или обязательствах эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале: Подобные соглашения и обязательства у эмитента отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: Выпуск опционов эмитентом не осуществлялся.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: 1 830

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: 8

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее, чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

По состоянию на 30.06.2009 акции, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имена номинальных держателей:

1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДКТ»**

Место нахождения: **119607, г. Москва, ул. Раменки, д. 17, корп. 1**

Контактный телефон: **(495)641-30-33; (495)641-30-32**

Факс: **(495) 641-30-31**

Адрес электронной почты: **dkk@depotech.ru**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами: **177-11151-000100**

Дата выдачи и срок действия указанной лицензии: **от 03.04.2008 г., без ограничения срока**

Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **8 756 025 шт. (48,9999%)**

2. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания».**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ДКК»**

Место нахождения: **115162, г. Москва, ул. Шаболовка, д. 31, строен. Б.**

Контактный телефон: **(495) 956-09-99; 411-83-38**

Факс: **(495) 232-68-04**

Адрес электронной почты: **dcc@dcc.ru**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами: **177-06236-000100**

Дата выдачи и срок действия указанной лицензии: **от 09.10.2002 г., без ограничения срока**

Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **2 100 419 шт. (11,7543%)**

3. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Инвестиционная компания «РИКОН».**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Инвестиционная компания «РИКОН».**

Место нахождения: **123056, г. Москва, ул. Б.Грузинская, д.60, строен.1.**

Контактный телефон: **(495) 778-27-32**

Факс: **(495) 231-12-68**

Адрес электронной почты: **reg@hotmail.ru.**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами: **077-08734-000100**

Дата выдачи и срок действия указанной лицензии: **от 22.11.2005г., без ограничения срока**

Наименование органа, выдавшего указанную лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **4 692 192 шт. (26,2582%)**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (субъекта Российской Федерации): **0,0025%.**

Лицо, управляющее указанным пакетом акций и осуществляющее функции акционера эмитента:

Полное наименование: **Краевое государственное специализированное учреждение «Фонд государственного имущества Краснодарского края».**

Сокращенное наименование: **ФГИ**

Место нахождения: **350020, г. Краснодар, ул. Красная, д. 176**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): такое право отсутствует.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, которые могут принадлежать одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, уставом эмитента не предусмотрены.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не предусмотрены.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка лиц, имевших право на участие в общих собраниях акционеров эмитента	Полное фирменное наименование акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 % его уставного капитала	Сокращенное фирменное наименование акционеров эмитента, владеющих не менее чем 5 % его уставного капитала	Доля лица в уставном капитале эмитента	Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента
27.04.2003	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	LANCRENAN INVESTMENTS LIMITED	LANCRENAN INVESTMENTS LIMITED	6,62%	6,62%
11.05.2004	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	Nam Holdings Limited	Nam Holdings Limited	11,09%	11,09%
19.04.2005	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	Craftex LTD	Craftex LTD	14,6%	14,6%
16.09.2005	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	Craftex LTD	Craftex LTD	16,35%	16,35%
15.11.2005	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	Craftex LTD	Craftex LTD	16,35%	16,35%
12.04.2006	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
	Craftex LTD	Craftex LTD	16,35%	16,35%
16.08.2006	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО ПАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%

		«ЮКОС»		
26.04.2007	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО РАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»	ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»	26,26%	26,26%
17.07.2007	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО РАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%
10.12.2007	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО РАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%
17.04.2008	Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	ОАО РАО «ЕЭС России»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%
17.12.2008	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	ОАО «Холдинг МРСК»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%
20.05.2009	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	ОАО «Холдинг МРСК»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%
17.06.2009	Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»	ОАО «Холдинг МРСК»	49%	49%
	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».	ООО «Нефть-Актив»	26,26%	26,26%

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	15 / 6 343 513,82
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук / руб.	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены Советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук / руб.	15 / 6 343 513,82
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук / руб.	0 / 0

Сделки, заключенные ОАО "Кубаньэнерго" в отчетном квартале, в совершении которых имелась заинтересованность:

№ п/п	Контрагент	Сумма договора, руб.	Содержание
1	ОАО "Кубанские магистральные сети"	333 003,01	О возмещении затрат
2	ОАО "Кубанская генерирующая компания"	на основании акта сверки	О возмещении затрат
3	ОАО "МРСК Юга"	10000,00	Хранение ТМЦ
4	ОАО "ЮГК-ТЭК-8" (филиал Кубанская генерация)	33883,50	Договор хранения
5	Администрация муниципального образования Отраднеский район ОАО "Кубаньэнергосбыт"	336 960,00	Аренда земельного участка
6	ОАО "ФСК ЕЭС"	3 064 000,00	Компенсация затрат
7	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
8	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
9	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
10	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
11	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
12	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	0	Изложение в новой редакции Приложения №2
13	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	342 850,18	Предоставление в пользование внутризональных аналоговых телефонных каналов за апрель 2009 г.
14	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	2 254 590,60	Изменение объема выполнения работ
15	ОАО "Южный инженерный центр энергетики"	682 073,04	Изменение объема и срока выполнения работ
	ИТОГО:	6 343 513,82	

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал:
6 343 513,82 рубля.

Сведения по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершаемых финансовых лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Отвечающие указанным критериям сделки во 2-м квартале 2009 года ОАО «Кубаньэнерго» не совершались.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Отвечающие указанным критериям сделки во 2-м квартале 2009 года ОАО «Кубаньэнерго» не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за 2-й квартал 2009 года:

тыс. руб.

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 441 804	0
в том числе просроченная	722 628	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным	806 626	0
в том числе просроченная	231 552	X
Прочая дебиторская задолженность	1 905 964	30 416
в том числе просроченная	990 704	11 277
Итого	5 154 394	30 416
в том числе просроченная	1 944 884	11 277

В составе дебиторской задолженности ОАО «Кубаньэнерго» имеются дебиторы, на долю которых приходится не менее 5% от общей суммы задолженности:

Наименование		Дебиторская задолженность, тыс. руб.		Место нахождения
полное	сокращенное	31.03.2009	30.06.2009	
ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	0	734 784	350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55
ОАО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»	ОАО «НЭСК»	560 415	675 143	350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
ОАО «НЭСК - электросети»	ОАО «НЭСК – электросети»	1 220 469	442 811	350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247

За отчетный период ОАО «Кубанская энергосбытовая компания» и ОАО

«Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края» просроченной задолженности перед Обществом не имеют.

По состоянию на 30.06.2009 ОАО «НЭСК – электросети» имеет просроченную задолженность перед Обществом в сумме 442 811 тыс. руб.

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества за 2 квартал 2009 года:

тыс. руб.

Структура дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31.03.2009	Дебиторская задолженность на 30.06.2009	Динамика дебиторской задолженности за 2 квартал 2009г.
1. Долгосрочная дебиторская задолженность	31 473	30 416	-1 057
2. Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	5 584 264	5 154 394	- 429 870
2.1 Покупатели и заказчики	1 765 769	2 441 804	676 035
2.2 Авансы выданные, в т.ч.	1 405 214	806 626	-598 588
2.2.1. поставщикам электрической и тепловой энергии	0	0	0
2.2.2. поставщикам материалов	70 166	49 339	-20 827
2.2.3 строительным организациям	547 027	489 522	-57 505
2.2.4 ремонтным организациям	453	4 077	3 624
2.2.5 поставщикам услуг	94 897	120 549	25 652
2.2.6. прочие авансы выданные	692 671	143 139	-549 532
3.Прочие дебиторы, в т.ч.	2 413 281	1 905 964	-507 317
3.1. Переплата по налогам в федеральный бюджет	15 079	147 489	132 410
3.2. переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	51 382	60 793	9 411
3.3.переплата по налогам в местные бюджеты	25 400	19 953	-5 447
3.4. переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	5 010	4 791	-219
3.5. другие дебиторы	2 316 410	1 672 938	-643 472
Итого:	5 615 737	5 184 810	-430 927

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

За данный отчетный период не предоставляется.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

а) Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, прилагаемой к отчету:

Бухгалтерская отчетность Эмитента на 30 июня 2009 года, приведена в Приложении № 1 к Отчету и состоит из:

- бухгалтерского баланса на 30 июня 2009 года (форма №1);
- отчета о прибылях и убытках за январь - июнь 2009 г. (форма №2).

б) Сведения о составлении Эмитентом квартальной бухгалтерской отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и/или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP): не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

а) Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. N 112 «О Методических рекомендациях по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности» (с изменениями от 12 мая 1999 г.) эмитент не составляет сводную (консолидированную) финансовую отчетность ОАО «Кубаньэнерго» и его дочерних обществ, поскольку данные о дочерних обществах ОАО «Кубаньэнерго» не оказывают существенное влияние для формирования представления о финансовом положении и финансовых результатах деятельности объединения в целом.

б) Сведения о составлении Эмитентом сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента:

Бухгалтерский отчет Общества сформирован в соответствии с приказом ОАО «Кубаньэнерго» от 3.02.2009 г. № 58 «Об учетной политике ОАО «Кубаньэнерго» на 2009 год» 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», Положение по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/2008, утвержденный приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н., Указаний о порядке составления и предоставления бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Министерства

финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. № 67-н «О формах бухгалтерской отчетности организации», Федерального закона от 24.07.2007 № 216-ФЗ, Налогового кодекса Российской Федерации.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала: в течение трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, Эмитент не осуществлял экспортных операций, в том числе экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Общая стоимость недвижимого имущества – 11 195 808,2 тыс. руб.
Величина начисленной амортизации – 5 663 904,3 тыс. руб.

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: сведения не указываются в связи с тем, что существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента, прошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не происходило.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества Эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, а также сведения о любых иных существенных для Эмитента изменениях, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала:

Приобретения или выбытия имущества, балансовая стоимость которого превышает 5% балансовой стоимости активов эмитента, а также иных существенных для эмитента изменений в составе его имущества после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово - хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала:

В 2006 году к ОАО «Кубаньэнерго» был предъявлен один иск, результат рассмотрения которого мог существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества:

№ п/п	Наименование	Реквизиты документа, подтверждающего	Размер предъявленных
-------	--------------	--------------------------------------	----------------------

	кредитора (истца)	наступление события	требований (рублей)
1.	ООО «Краснодаррегионгаз» ⁶	Исковое заявление о взыскании задолженности за поставленный газ	35 936 824, 45

Вместе с тем, в 2007 году ОАО «Кубаньэнерго» было подано в Арбитражный суд Краснодарского края заявление о признании незаконным решения ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару о привлечении Общества к ответственности за совершение налогового правонарушения (ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару доначислила налоги, пени и штрафы на сумму 184 595 803 рублей). Решением суда от 07.07.2008, оставленным в силе постановлением 15-го арбитражного апелляционного суда от 15 сентября 2008 года, удовлетворены требования Общества о признании недействительным решения налоговой службы от 28.09.2007 о доначислении сумм налога на общую сумму 184 595 803 рублей. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа решение суда первой инстанции и постановлением апелляционной, вынесенные в пользу Общества, оставлены без изменения, а кассационная жалоба ИФНС без удовлетворения.

В 2008 году в производстве Арбитражного суда г. Москвы находился один иск, в результате рассмотрения которого приняты судебные решения, определившие дальнейшее функционирование Эмитента в качестве самостоятельного юридического лица:

Наименование кредитора (истца)	Реквизиты документа, подтверждающего наступление события
ООО «Нефть-Актив»	Исковое заявление о признании недействительным решения внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» о присоединении к ОАО «МРСК Юга», признании недействительным договора о присоединении в части присоединения ОАО «Кубаньэнерго» к ОАО «МРСК Юга» о признании недействительным передаточного акта. ⁷

В 2008 году ОАО «Кубаньэнерго» было подано в Арбитражный суд Краснодарского края заявление о признании незаконным решения ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару о доначислении налогов и привлечении общества к ответственности за совершение налогового правонарушения (ИФНС РФ № 3 по городу Краснодару доначислила налоги, пени и штрафы на сумму 63 703 591,7 рублей). Данный спор был разрешен в пользу Общества. Постановлением арбитражного суда апелляционной инстанции от 06.05.2009 требования общества удовлетворены в полном объеме. В настоящее время дело находится на рассмотрении суда кассационной инстанции.

В 1 полугодии 2009 года иски, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества, к ОАО «Кубаньэнерго» не предъявлялись.

⁶ По иску ООО «Краснодаррегионгаз» решением суда первой инстанции взыскано солидарно с ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Кубанская генерирующая компания» 23 660 987,95 рублей (в остальной части отказано). В ходе апелляционного рассмотрения судом принят отказ истца от требований в отношении ОАО «Кубаньэнерго», кассационной инстанцией дело повторно отправлено на новое рассмотрение. После нового рассмотрения дела постановлением кассационной инстанции требования ООО «Краснодаррегионгаз» удовлетворены в полном объеме и с ОАО «Кубанская генерирующая компания» взыскана вся сумма долга. ОАО «Кубаньэнерго» не понесло убытков.

⁷ Решением Арбитражного суда г. Москвы иски удовлетворены. Постановлением суда апелляционной инстанции решение оставлено без изменений. Постановлением суда кассационной инстанции решение оставлено без изменений. Определением Высшего Арбитражного суда РФ от 03.06.2009 ОАО «Кубаньэнерго» было отказано в передаче дела в Президиум ВАС РФ по поданной надзорной жалобе, определение обжалованию не подлежит.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала	1 786 944 000 (Один миллиард семьсот восемьдесят шесть миллионов девятьсот сорок четыре тысячи) рублей
Обыкновенные акции	17 869 440 шт.
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций	1 786 944 000 (Один миллиард семьсот восемьдесят шесть миллионов девятьсот сорок четыре тысячи) рублей
Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента	100%
Привилегированные акции	0 шт.
Общая номинальная стоимость привилегированных акций	0 рублей
Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента	0%
Сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации	Акции эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В течение 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале размер уставного капитала эмитента не менялся.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Сведения по резервному фонду, а также каждому иному фонду эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли, за отчетный квартал:

В соответствии с Уставом Эмитент создает Резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

В соответствии с Уставом Эмитента Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

	30.06.2009
Размер фонда, установленный учредительными документами, % от УК	5,00
Размер фонда, тыс. руб.	89 347

Размер фонда, % от УК	4,99
Размер отчислений в фонд, тыс. руб. ⁽¹⁾	0
Размер использованных средств, тыс. руб. ⁽¹⁾	0
Направление использования средств фонда ⁽²⁾	0

⁽¹⁾ В течение рассматриваемого периода использование средств Резервного фонда не производилось.

⁽²⁾ В соответствии с действующим законодательством средства Резервного фонда могут быть использованы только для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

В соответствии со ст.8.3 Устава Эмитента Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

В течение 2004-2008 годов иные фонды, формируемые за счет чистой прибыли, Обществом не создавались.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газетах "Кубанские новости" и "Советская Адыгея", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Согласно ст. 14 Устава ОАО «Кубаньэнерго» внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

(наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

В течение 5 (Пяти) дней от даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента:

В соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» дату проведения Общего собрания акционеров эмитента определяет Совет директоров Общества.

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано Ревизионной комиссией, аудитором или акционером (акционерами) Общества, являющимися владельцами не менее чем 10 % голосующих акций Общества, в случае, если в течение 5 (пяти) дней от даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Совет директоров Общества не принял решения о созыве внеочередного собрания либо принял решение об отказе в его созыве.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им (ему) акций и должны быть подписаны акционерами (акционером). Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается (ст. 13 Устава ОАО «Кубаньэнерго»).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) - высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в

течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае, если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования доводятся в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

8.1.5.1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ОК «Пламя».*

Место нахождения: *352856, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Новомихайловский, 2.*

Доля эмитента в уставном капитале: *100%.*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций: *100%.*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *не имеет.*

8.1.5.2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосетьремонт».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».*

Место нахождения: *350080, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47.*

Доля эмитента в уставном капитале: *100%.*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций: *100%.*

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *не имеет.*

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *не имеет.*

8.1.5.3. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик».*

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «П/о «Энергетик»*.

Место нахождения: *353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4.*

Доля эмитента в уставном капитале: *100%*.

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций: *100%*.

Доля коммерческой организации в уставном капитале эмитента: *не имеет*.

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: *не имеет*.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения по каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки:

В течение 2-го квартала 2009 года сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составлял 10 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «Кубаньэнерго», совершено не было.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитный рейтинг (рейтинги) эмитенту и/или ценным бумагам эмитента не присваивались.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Сведения о каждой категории (типе) размещенных акций эмитента:

Категория акций: *обыкновенные именные бездокументарные;*

Номинальная стоимость каждой акции: *100 рублей;*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *17 869 440 шт.;*

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): *0 шт.;*

Количество объявленных акций: *0 шт.;*

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: *0 шт.;*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0 шт.*

Выпусков опционов Эмитентом не осуществлялся.

Государственные регистрационные номера каждого выпуска ценных бумаг и даты их государственной регистрации: 1-02-00063-А от 08.07.2003 г. (распоряжением ФКЦБ России от 08.07.2003 г. № 03-1378/р осуществлено объединение выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Кубаньэнерго», в результате которого аннулированы следующие государственные номера, присвоенные выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций эмитента: 18-1-П-0320 от 01.02.1993г., 18-1-1502 от 21.12.1995г., 1-03-00063-А от 30.11.1998г. Указанным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций присвоен государственный регистрационный номер 1-02-00063-А от 08.07.2003г.).

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с п. 6.2 Устава Эмитента каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

- 2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;
- 3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, раскрывается отдельно по выпускам, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), выпускам, ценные бумаги которых находятся в обращении, и выпускам, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены:

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

8.3.2.1. Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены): *3000000 штук, из них продано инвесторам 1 812 820 штук.*

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением.*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00063-А*

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: *05.06.2007г.*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *28.08.2007г.*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: *Федеральная служба по финансовым рынкам России*

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: *Федеральная служба по финансовым рынкам*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000 (три миллиона) штук*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска:

- *на момент выпуска – 1000 (Одна тысяча) рублей,*

- *в настоящее время – 500 (Пятьсот) рублей, в связи с погашением в первом квартале 2009 года 50% (пятидесяти) процентов от номинальной стоимости*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Владельцы облигаций имеют право на получение:

- 50 % от номинальной стоимости облигаций в 546-й календарный день с даты начала размещения облигаций;

- 50 % от номинальной стоимости облигаций в 1 092-й календарный день с даты начала размещения;

- процента от непогашенной эмитентом на дату начала соответствующего купонного периода части номинальной стоимости облигации (купонного дохода)⁸,

- номинальной стоимости (непогашенной части номинальной стоимости) при реорганизации, ликвидации либо банкротстве эмитента в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

2. Владельцы облигаций имеют право требовать приобретения облигаций эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных решением о выпуске и проспектом ценных бумаг⁹.

В случае неисполнения эмитентом обязательства по выплате купонного дохода и/или соответствующей части номинальной стоимости облигаций (в том числе дефолта, технического дефолта) владельцы и/или номинальные держатели облигаций, если последние соответствующим образом уполномочены владельцами облигаций, имеют право обратиться к эмитенту с требованием выплаты купонного дохода и/или соответствующей части номинальной стоимости облигаций и процентов в соответствии со ст. 811 ГК РФ, а также в суд (арбитражный суд).

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом своих обязательств по облигациям владельцы и/или номинальные держатели облигаций имеют право обратиться к лицу, предоставившему обеспечение по выпуску облигаций, в порядке, предусмотренном решением о выпуске и проспектом ценных бумаг.

Все задолженности эмитента по облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев облигаций.

С переходом прав на облигацию к ее приобретателю переходят все права, возникшие из предоставленного обеспечения, в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на облигацию. Передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на облигацию является недействительной.

4. Эмитент обязуется обеспечить владельцам облигаций возврат средств инвестирования в случае признания в соответствии с законодательством Российской Федерации выпуска облигаций несостоявшимся или недействительным.

5. Кроме перечисленных прав, владелец облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска являются документарными ценными бумагами с обязательным централизованным хранением:

⁸ Под непогашенной частью номинальной стоимости облигации здесь и далее понимается разница между номинальной стоимостью облигации выпуска и выплаченной владельцам частью номинальной стоимости облигации.

⁹ Решение о выпуске ценных бумаг, проспект ценных бумаг, иные документы, связанные с выпуском и размещением облигаций эмитента, размещены на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Полное фирменное наименование депозитария: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр».*

Сокращенное фирменное наименование: *НП «НДЦ».*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский переулок, д. 1/13, строение 4.*

Почтовый адрес: *г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр.1.*

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000 г.*

Срок действия лицензии: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение облигаций осуществляется денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами облигаций формы погашения облигаций не предусмотрена.

Дата погашения:

- 21.01.2009 - погашение 50% от номинальной стоимости облигаций;

- 21.07.2010 год - погашение 50% от номинальной стоимости облигаций.

Погашение каждой части номинальной стоимости облигаций производится платёжным агентом за счет и по поручению эмитента. Функции платёжного агента при погашении облигаций выполняет ОАО «АЛЬФА-БАНК», сведения о котором приводятся в решении о выпуске и проспекте ценных бумаг. Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение эмитента об указанных действиях публикуется эмитентом в ленте новостей, а также в газете «Кубанские новости» в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений или их отмены. При этом публикация в газете «Кубанские новости» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Погашение каждой части номинальной стоимости облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев облигаций.

В дату погашения каждой части номинальной стоимости облигаций платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на банковские счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения каждой части номинальной стоимости облигаций, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения каждой части номинальной стоимости облигаций со стороны нескольких владельцев облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу облигаций.

После окончания расчетов с лицами, уполномоченными на получение сумм погашения каждой части номинальной стоимости облигаций, указанными в перечне владельцев и/или номинальных держателей облигаций, платёжный агент уведомляет об этом НП «НДЦ», который в свою очередь, после погашения номинальной стоимости облигаций в полном объеме переводит погашенные облигации со счетов депо владельцев облигаций, на счет погашенных облигаций эмитента.

Если дата погашения каждой части номинальной стоимости облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонные периоды	Дата начала купонного периода	Дата окончания купонного периода	Продолжительность купонно-го периода (в днях)	Размер дохода по купону (в % и в рублях)	Размер дохода по купону по всем облигациям выпуска (в рублях)	Дата выплаты по купону	Дата фиксации списка владельцев
1	25.07.07	23.01.08	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	117 420 000	23.01.08	14.01.08
2	23.01.08	23.07.08	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	2 355 366	23.07.08	14.07.08
3	23.07.08	21.01.09	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	2 355 366	21.01.09	12.01.09
4	21.01.09	22.07.09	182	7,85% годовых, 19 руб. 57коп.	1 177 684	22.07.09	13.07.09
5	22.07.09	20.01.10	182	7,85% годовых, 19 руб. 57коп.	1 177 684	20.01.10	11.01.10
6	20.01.10	21.07.10	182	7,85% годовых, 19 руб. 57коп.	1 177 684	21.07.10	12.07.10

Выплата купонного дохода по облигациям производится в рублях РФ в безналичном порядке в пользу владельцев облигаций. Выплата купонного дохода по облигациям производится в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по облигациям

Вид предоставленного обеспечения: поручительство (оферта о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций); предельный размер обеспечения 4 млрд. рублей.

Документы и информация, связанные с выпуском, размещением, обращением и погашением облигаций эмитента, находятся на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

8.3.2.2.

18.09.2008г. ФСФР России зарегистрирован выпуск неконвертируемых процентных документарных облигаций Общества, серии 02 (государственный регистрационный номер выпуска: 4-02-00063-А). На дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг облигации серии 02 не размещены, дата начала размещения не определена.

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены): 4 000 000 штук

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02.

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: 4-02-00063-А

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 18.09.2008г.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: отчет об итогах выпуска не зарегистрирован, т.к. на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг облигации серии 02 не размещались.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: Федеральная служба по финансовым рынкам

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию отчета об итогах выпуска ценных бумаг: отчет об итогах выпуска не зарегистрирован

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 4 000 000 000 (четыре миллиарда) рублей

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации предоставляют владельцам облигаций одинаковый объем прав.

Владелец Облигации имеет следующие права:

- право на получение при погашении облигаций от Эмитента номинальной стоимости облигации в срок, предусмотренный облигацией, и в порядке, установленном в пункте 9.2 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2 Проспекта ценных бумаг;
- право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости облигации) по окончании каждого купонного периода, порядок определения и выплаты которого указан в Решении о выпуске и Проспекте данных ценных бумаг;
- право требовать досрочного погашения облигаций в случаях и на условиях, предусмотренном в пункте 9.5 Решения о выпуске данных ценных бумаг и пункте 9.1.2 Проспекта данных ценных бумаг;
- право требовать от Эмитента приобретения облигаций в случаях и в порядке, предусмотренных в пункте 10 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2 Проспекта данных ценных бумаг;
- право требовать от Эмитента определения размера купона или порядка определения размера купона в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, по купонным периодам, по которым размер купона будет определяться Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Федеральной службой по финансовым рынкам (далее – ФСФР России) или представления в ФСФР России Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, если Эмитент не определит размер купона в срок, предусмотренный в пункте 9.3 Решения о выпуске данных ценных бумаг и пункте 9.1.2 Проспекта данных ценных бумаг;
- право на получение от Эмитента накопленного купонного дохода по облигациям, порядок определения размера которого предусмотрен в пункте 15 Решения о выпуске данных ценных бумаг и пункте 10.10 Проспекта данных ценных бумаг;
- право свободно продавать и иным образом отчуждать облигации после государственной регистрации ФСФР России Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в ФСФР России Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг;
- право обратиться с соответствующим требованием к лицу, предоставившему обеспечение по выпуску облигаций в случае неисполнения/ ненадлежащего исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате номинальной стоимости облигаций при их погашении и/или выплате купонного дохода по облигациям. Лицом, предоставившим обеспечение для целей выпуска облигаций, является Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А.А. Гречко» (далее - Поручитель). Сведения о Поручителе по облигациям выпуска, в том числе порядок обращения с требованием к Поручителю, указан в п.12 Решения о выпуске и в п. 9.1.2. Проспекта данных ценных бумаг. Облигация с обеспечением предоставляет ее владельцу все права, возникающие из такого обеспечения в соответствии с условиями обеспечения, указанными в п.12.2. Решения о выпуске данных ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта данных ценных бумаг.
- право обратиться в суд или арбитражный суд в порядке, предусмотренном в пунктах 9.7 и 12.2 Решения о выпуске данных ценных бумаг и пункте 9.1.2 Проспекта

данных ценных бумаг, с иском к Эмитенту и/или Поручителю об исполнении обязательств Эмитента;

- право требовать от Эмитента возврата средств инвестирования в случае признания выпуска облигаций несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг и пунктом 9.11 Проспекта данных ценных бумаг.

Владелец облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Порядок и условия размещения ценных бумаг:

Способ размещения ценных бумаг: открытая подписка.

Цена размещения облигаций устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости облигаций - 1 000 (Одна тысяча) рублей за облигацию

Дата начала размещения:

Дата начала размещения облигаций устанавливается уполномоченным органом Эмитента и доводится до сведения всех заинтересованных лиц путем публикации сообщения о дате начала размещения.

Сообщение о Дате начала размещения облигаций должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» – не позднее чем за 5 (Пять) дней до Даты начала размещения облигаций;
- на странице в сети Интернет по адресу www.kubanenergo.ru – не позднее чем за 4 (Четыре) дня до Даты начала размещения облигаций.

Публикация сообщения о Дате начала размещения облигаций в сети Интернет по адресу www.kubanenergo.ru осуществляется после публикации данного сообщения в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс».

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения облигаций является:

- 1 (Один) рабочий день, являющийся датой начала размещения облигаций. Дата начала размещения облигаций и дата окончания размещения облигаций совпадают.

При этом срок размещения облигаций не может превышать 1 (Одного) года с даты государственной регистрации выпуска облигаций.

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг в ходе размещения ценных бумаг:

Размещение облигаций может быть проведено с включением или без включения облигаций в котировальный список «В». При этом включение облигаций в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

В случае проведения размещения облигаций с включением Облигаций в котировальный список «В», для включения облигаций в котировальный список «В» Эмитент обязуется заключить с Организатором, являющимся участником торгов ФБ ММВБ, или иным профессиональным участником рынка ценных бумаг, являющимся участником торгов ФБ ММВБ, договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении облигаций в течение всего срока их нахождения в котировальном списке «В».

Размещение облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта данных ценных бумаг.

Сделки при размещении облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе "Фондовая биржа ММВБ" путём удовлетворения адресных заявок на покупку облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ».

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

При этом размещение облигаций может происходить в форме Конкурса по определению ставки купона на первый купонный период (далее – «Конкурс») либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске и Проспектом данных ценных бумаг.

Решение о порядке размещения облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента в день принятия решения о дате начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта данных ценных бумаг.

1) Размещение облигаций в форме Конкурса:

Заключение сделок по размещению облигаций начинается в дату начала размещения облигаций после подведения итогов Конкурса по определению процентной ставки по первому купону и заканчивается в дату окончания размещения облигаций.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения облигаций сделки купли-продажи облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения Конкурса на ЗАО «ФБ ММВБ» среди потенциальных покупателей облигаций в дату начала размещения облигаций.

Конкурс начинается и заканчивается в дату начала размещения Облигаций выпуска.

Участниками Конкурса, проводимого в Дату начала размещения Облигаций, могут быть участники торгов Биржи (далее - "Участники торгов"). Участники торгов могут принимать участие в Конкурсе от своего имени и за свой счет и/или от своего имени и за счет потенциальных покупателей. В случае если потенциальный покупатель облигаций не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение облигаций. Потенциальный покупатель облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель облигаций обязан открыть счет депо в НДЦ или в депозитарии - депоненте НДЦ.

Размещение Облигаций осуществляется через посредника (Организатора), которым является ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», действующее от своего имени, но по поручению и за счет Эмитента. Подробные сведения об Организаторе указываются в настоящем пункте ниже.

К началу проведения Конкурса Участники торгов, принимающие участие в Конкурсе, резервируют на своих торговых счетах в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ" (далее - РП ММВБ) денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты облигаций, указанных в заявках на покупку, с учетом всех комиссионных сборов.

В день проведения Конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций на Конкурс с использованием системы торгов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону

устанавливается ЗАО «ФБ ММВБ» по согласованию с Эмитентом и/или Организатором.

Заявки на приобретение облигаций направляются Участниками торгов в адрес Организатора, являющегося посредником при размещении облигаций.

Заявка на приобретение облигаций должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- величина процентной ставки по первому купону;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске данных ценных бумаг и Проспектом данных ценных бумаг.

В качестве количества облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины процентной ставки по первому купону указывается та величина (в числовом выражении с точностью до двух знаков после запятой) процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество облигаций, указанное в заявке по цене 100% от номинала.

Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в Конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс ЗАО «ФБ ММВБ» составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Организатору, который в свою очередь передает его Эмитенту.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ЗАО «ФБ ММВБ» в письменном виде не позднее, чем за 30 минут до ее направления информационному агентству. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Организатора о величине процентной ставки по первому купону.

Сообщение о величине процентной ставки по первому купону публикуется Организатором при помощи Системы торгов Биржи путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке раскрытия информации о существенных фактах в соответствии с нормативными актами федерального органа исполнительной власти по

рынку ценных бумаг в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске данных ценных бумаг и п. 2.9 Проспекта данных ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Организатор заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки, поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Организатором.

Поданные заявки на покупку облигаций удовлетворяются Организатором в полном объеме в случае, если количество облигаций в заявке на покупку облигаций не превосходит количества недоразмещенных облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению облигаций). В случае, если объем заявки на покупку облигаций превышает количество облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Организатором всего объема предлагаемых к размещению облигаций, удовлетворение последующих заявок на приобретение облигаций не производится. Проданные в рамках проведения Конкурса облигации переводятся с эмиссионного счета депо Эмитента на соответствующие счета депо владельцев облигаций или депозитариев - депонентов НДЦ в дату совершения сделки купли-продажи.

После определения процентной ставки первого купона облигаций и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, при неразмещении всего объема на Конкурсе, Участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени, как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в дату проведения Конкурса подавать адресные заявки на покупку облигаций в адрес Организатора.

Заявка на приобретение облигаций должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.

Удовлетворение заявок на приобретение облигаций при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Организатором путем подачи в систему торгов ЗАО «ФБ ММВБ» встречных адресных заявок на продажу облигаций. Поданные заявки на приобретение облигаций удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает объем неразмещенных к моменту удовлетворения заявки облигаций, заявка удовлетворяется в объеме неразмещенных к моменту удовлетворения заявки облигаций.

Приобретение облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

2) Размещение облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой размещения облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Информация о величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9 Проспекта данных ценных бумаг.

Размещение облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке купона на первый купонный период предусматривает адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг.

Размещение облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение Периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона устанавливается ЗАО «ФБ ММВБ» по согласованию с Эмитентом и/или Организатором.

Заключение сделок по размещению облигаций начинается в Дату начала размещения облигаций после окончания Периода подачи заявок по фиксированной цене и ставке первого купона выставляемых Участниками торгов в адрес Организатора и заканчивается в дату окончания размещения облигаций.

Решение об одобрении заключаемой в ходе размещения облигаций сделки купли-продажи облигаций, в заключении которой имеется заинтересованность, должно быть принято до ее заключения в порядке, установленном федеральными законами.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – Участник торгов), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

В дату начала размещения участники торгов Биржи в течение Периода подачи заявок (далее – «Участники торгов») подают адресные заявки на покупку облигаций с использованием Системы торгов ЗАО «ФБ ММВБ» как за свой счет, так и за счет клиентов.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Посредника при размещении облигаций (Организатора).

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- цена покупки (100% от номинала);
- количество Облигаций;
- код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;
- прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения облигаций, установленная Решением о выпуске и Проспектом данных ценных бумаг.

В качестве количества облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести по определенной до даты начала размещения ставке по первому купону.

При этом денежные средства должны быть зарезервированы на торговых счетах Участников торгов в Небанковской кредитной организации Закрытое акционерное общество «Расчетная палата Московской межбанковской валютной биржи» (далее - «РП ММВБ») в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках на приобретение облигаций, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании Периода подачи заявок на приобретение облигаций по фиксированной цене и ставке первого купона, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Организатору.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Организатору.

Ответ о принятии предложения (акцепт) направляется лицам, определяемым эмитентом по его усмотрению из числа лиц, сделавших такие предложения (оферты) путем выставления встречных адресных заявок.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Организатор заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно порядку, установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи .

После удовлетворения заявок, поданных в течение Периода подачи заявок, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Организатора (посредник при размещении) в случае неполного размещения выпуска облигаций по итогам Периода подачи заявок.

Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Организатору. Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Организатором по согласованию с Эмитентом в объеме согласованном с Эмитентом.

Приобретение облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

Полное фирменное наименование:	<i>Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «ФБ ММВБ»</i>
Место нахождения:	<i>125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13</i>
Номер лицензии фондовой биржи:	<i>№ 077-10489-000001</i>
Дата выдачи лицензии фондовой биржи:	<i>23 августа 2007 г.</i>
Срок действия лицензии фондовой	<i>Бессрочная</i>

биржи:	
Орган, выдавший лицензию фондовой биржи:	<i>Федеральная служба по финансовым рынкам</i>

Размещение облигаций выпуска осуществляется с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг (далее - «Организатор»), которым является: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК»; Организатор действует по поручению и за счет Эмитента.

Ценные бумаги выпуска являются документарными ценными бумагами с обязательным централизованным хранением:

Полное фирменное наименование депозитария: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр».*

Сокращенное фирменное наименование: *НП «НДЦ».*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский переулок, д. 1/13, строение 4.*

Почтовый адрес: *105062, Россия, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1*

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000г.*

Срок действия лицензии: *бессрочная лицензия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Погашение облигаций и выплата доходов по ним осуществляется платежным агентом от имени и за счет Эмитента в безналичной форме денежными средствами в рублях РФ. Погашение облигаций в других формах не предусмотрено.

Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Дата погашения облигаций:

Облигации подлежат погашению путем выплаты номинальной стоимости Облигаций в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций (далее – Дата погашения облигаций).

Дата начала и окончания погашения Облигаций совпадают.

Если Дата погашения облигаций приходится на нерабочий день – независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций в рублях, – то погашение облигаций производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим. Владелец облигации не имеет права требовать начисления процентов за пользование чужими денежными средствами или применения иной ответственности за такую просрочку платежа.

Функции платёжного агента при погашении облигаций выполняет ОАО «АЛЬФА-БАНК», сведения о котором приводятся в п. 9.6 Решения о выпуске и п. 9.1.2 (д) Проспекта данных ценных бумаг. Погашение облигаций и выплата доходов по ним производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей облигаций (далее – Перечень владельцев и/или номинальных держателей для погашения облигаций), составленного по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до Даты погашения облигаций (далее – Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей для погашения облигаций).

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения облигаций на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей для погашения облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащие

выплате каждому лицу, указанному в Перечне владельцев и/или номинальных держателей для погашения Облигаций.

В дату погашения облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по облигациям, в пользу владельцев облигаций и указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае, если лицо, уполномоченное на получение стоимости погашения по облигациям, уполномочено на получение стоимости погашения по облигациям со стороны нескольких владельцев облигаций, то такому лицу перечисляется общая стоимость погашения по Облигациям без разбивки по каждому владельцу облигаций.

Исполнение обязательства по погашению облигаций по отношению к владельцу и/или номинальному держателю облигаций, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей для погашения облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения облигаций после Даты составления владельцев и/или номинальных держателей для погашения облигаций.

Списание облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами облигаций по выплате доходов и номинальной стоимости облигаций. Списание облигаций со счетов депо владельцев облигаций или номинальных держателей Облигаций производится после исполнения Платежным агентом обязательств по выплате номинальной стоимости и купона по всем Облигациям.

Погашение сертификата облигаций производится после списания всех облигаций со счетов депо владельцев облигаций или номинальных держателей облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Доход по облигациям установлен в виде процента от номинальной стоимости облигации (далее – купон), выплачиваемого владельцам облигаций по окончании каждого купонного периода (далее – купонные периоды) в течение срока до погашения облигаций.

Купоны по Облигациям выплачиваются за 10 (Десять) следующих купонных периодов:

Порядковый номер купонного периода	Дата начала купонного периода	Дата окончания купонного периода
Первый	Дата начала размещения облигаций	182 день с даты начала размещения
Второй	182 день с даты начала размещения	364 день с даты начала размещения
Третий	364 день с даты начала размещения	546 день с даты начала размещения
Четвертый	546 день с даты начала размещения	728 день с даты начала размещения
Пятый	728 день с даты начала размещения	910 день с даты начала размещения
Шестой	910 день с даты начала размещения	1092 день с даты начала размещения
Седьмой	1092 день с даты начала размещения	1274 день с даты начала размещения
Восьмой	1274 день с даты начала размещения	1456 день с даты начала размещения

Девятый	1456 день с даты начала размещения	1638 день с даты начала размещения
Десятый	1638 день с даты начала размещения	1820 день с даты начала размещения

Порядок определения размера процентной ставки по первому купонному периоду:

Процентная ставка по первому купону (С1) может определяться:

А) в ходе проведения Конкурса на ЗАО «ФБ ММВБ» среди потенциальных покупателей облигаций в дату начала размещения облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3 Решения о выпуске и п. 2.7 Проспекта данных ценных бумаг.

Б) уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до даты начала размещения облигаций.

Порядок определения размера процентной ставки со второго по десятый купонные периоды:

Процентная ставка по второму - десятому купону (С2-С10) определяется в соответствии с порядком, приведенным в п. 9.3.1 Решения о выпуске и п. 9.1.2 Проспекта данных ценных бумаг.

Выплата купона по облигациям осуществляется в Дату окончания соответствующего купонного периода. Если Дата выплаты купона приходится на нерабочий день – независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций в рублях, – то выплата купона осуществляется в первый рабочий день, следующий за нерабочим.

Выплата купона по облигациям осуществляется денежными средствами в валюте Российской Федерации. Функции платёжного агента при выплате купонного дохода по облигациям выполняет ОАО «АЛЬФА-БАНК», сведения о котором приводятся в Решении о выпуске и Проспекте данных ценных бумаг.

Выплата купона по облигациям осуществляется Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента на основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей облигаций, составленного по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (Шестому) рабочему дню до Даты выплаты купона.

Вид предоставленного обеспечения: поручительство (оферта о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций); предельный размер обеспечения 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей и совокупный купонный доход по облигациям выпуска.

Документы и информация, связанные с выпуском облигаций эмитента, находятся на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпуски, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены, отсутствуют.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Краснодарэнергосетьремонт».

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Краснодарэнергосетьремонт».

Место нахождения: 350080, г. Краснодар, Карасунский округ, ул. Новороссийская, 47

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Способ предоставляемого обеспечения: поручительство (оферта о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций).

Объем, в котором поручитель отвечает перед владельцами облигаций, обеспеченных поручительством, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение эмитентом его обязательств по выплате владельцам облигаций их номинальной стоимости/части номинальной стоимости (основной суммы долга) и причитающихся процентов (купонного дохода), а также по приобретению облигаций по требованию их владельцев в соответствии с решением о выпуске и проспектом ценных бумаг.

Предельный размер ответственности поручителя по обязательствам эмитента, ограничен предельной суммой – 4 млрд. рублей.

Поручитель обязуется отвечать за исполнение эмитентом обязательств в той части, в которой эмитент не исполнил свои обязательства.

Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом своих обязательств, считается установленным в следующих случаях:

- эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов от соответствующей части номинальной стоимости облигаций владельцам облигаций в установленные сроки,

- эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении соответствующей части номинальной стоимости облигаций в установленные сроки владельцам облигаций,

- эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельца облигаций о приобретении облигаций, в сроки и на условиях, определенных решением о выпуске и проспектом ценных бумаг.

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю:

Требование об исполнении обязательств должно быть предъявлено к поручителю в письменной форме и подписано владельцем облигаций (физическим лицом или руководителем и главным бухгалтером юридического лица, скреплено печатью юридического лица) или номинальным держателем облигаций (в случае, если облигации переданы в номинальное держание и номинальный держатель уполномочен получать суммы погашения и/или иных доходов по облигациям и/или требовать от эмитента приобретения облигаций и предъявлять требование об исполнении обязательств).

Размер стоимости чистых активов эмитента на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: 7 935 746 тыс. рублей.

Размер стоимости чистых активов юридического лица, предоставившего поручительство, на последнюю отчетную дату перед предоставлением поручительства: - 14 375 тыс. рублей.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

С момента создания и до даты окончания отчетного квартала выпусков облигаций с ипотечным покрытием эмитент не размещал.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

8.6.1. Сведения об организации, осуществляющей учет прав на акции эмитента

Ведение реестра владельцев акций эмитента осуществляет специализированный регистратор.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий».*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Центральный Московский Депозитарий», ОАО «ЦМД».*

Место нахождения: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8.*

Почтовый адрес: *105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8.*

Телефоны: *(495) 221-13-33, 221-13-34.*

Факс: *(495) 221-13-83.*

Адрес электронной почты: mcdepo@dol.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра: *№ 10-000-1-00255, выдана ФСФР 13.09.2002 г., без ограничения срока действия.*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *19.09.2000.*

Трансфер-агент ОАО «ЦМД», который может предоставлять услуги по реестру акционеров ОАО «Кубаньэнерго»: *ООО «Регистратор «ДонФАО» (г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 100, тел. (863) 269-88-02).*

Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества.

В 2008 году регистратору Общества выплачено вознаграждение за оказанные услуги в размере **1 235 689,67 рублей**. В 2008 году, кроме имеющихся договоров, с регистратором заключены договоры на оказание услуг по изготовлению и рассылке материалов к собраниям акционеров; на оказание услуг по подготовке и проведению общих собраний акционеров.

Во втором квартале 2009 года регистратору Общества выплачено вознаграждение в размере **767 400 рублей**. Оплата производилась за оказание услуг по:

- ведению и хранению истории выплат дохода по ценным бумагам;
- выплате дохода получателям ОАО «Кубаньэнерго» по итогам 2005-2007гг. в период с 01.01.2009 по 31.03.2009;
- ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг;
- подготовке и предоставлению информации из системы ведения реестра акционеров;
- изготовлению и рассылке материалов к собраниям акционеров;
- подготовке и проведению внеочередного и годового общих собраний акционеров.

8.6.2. Сведения об организации, осуществляющей учет прав на облигации эмитента и их централизованное хранение

Организация, осуществляющая учет прав владельцев на выпущенные эмитентом облигации и их централизованное хранение.

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр».*

Сокращенное фирменное наименование: *НП «НДЦ».*

Местонахождение: *г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр.1.*

Сведения о лицензии: *лицензия № 177-03431-000100 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности, выданная 4 декабря 2000 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг, срок действия лицензии не ограничен.*

Сведения о размере вознаграждения организации, осуществляющей учет прав владельцев на выпущенные эмитентом облигации и их централизованное хранение.

Согласно договору эмиссионного счета депо № Д-07-11-786/407/30/56-К от 06.07.2007 года между ОАО «Кубаньэнерго» и НП «НДЦ» стоимость услуг НП «НДЦ» определяется в дополнительных соглашениях. В соответствии с дополнительным соглашением от 10.07.2007 года №1/407/30-57-К оплата услуг НП «НДЦ» в отчетном квартале по хранению Сертификата и учету прав на облигации не производилась.

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Название и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату утверждения проспекта ценных бумаг, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.1, № 146-ФЗ от 31 июля 1998 года.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации, ч.2, № 117-ФЗ от 05 августа 2000 года.
3. Закон РСФСР от 26 июня 1991 года «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».
4. Федеральный закон от 9 июля 1999 г. № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».
5. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».
6. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».
7. Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» № 86-ФЗ от 10 июля 2002 года.
8. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07 августа 2001 года № 115-ФЗ.
9. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ.
10. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.
11. Иные законодательные акты Российской Федерации.

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам:

I. Налогообложение доходов юридических лиц по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов		
№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица -налоговые резиденты Российской Федерации	Иностраные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль организаций	
3. Ставка налога	9%	15%

4. Порядок и сроки уплаты налога	Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.	
5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Глава 25 Налогового Кодекса Российской Федерации «Налог на прибыль организаций»	
II. Налогообложение доходов физических лиц по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов		
№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации	Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Дивиденды	
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на доходы физических лиц	
3. Ставка налога	9%	15%
4. Порядок и сроки уплаты налога	Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на Российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента). Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.	
5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Налоговый кодекс Российской Федерации ч. 2 гл. 23 «Налог на доходы физических лиц» (с изменениями и дополнениями)	
III. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг.		
№№	Категории владельцев ценных бумаг	
	Юридические лица -налоговые резиденты Российской Федерации	Иностранное юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории Российской Федерации
1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам	Доходы от операций по реализации ценных бумаг	Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации
2. Наименование налога на доход по ценным бумагам	Налог на прибыль	
3. Ставка налога	20%	20%

<p>4. Порядок и сроки уплаты налога</p>	<p>Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Квартальные авансовые платежи уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода. Ежемесячные авансовые платежи уплачиваются в срок не позднее 28 числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.</p>	<p>Налог исчисляется и удерживается российской организацией, выплачивающей доход иностранной организации, при каждой выплате дохода и перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода в валюте Российской Федерации</p>
<p>5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.</p>	<p>Глава 25 Налогового Кодекса Российской Федерации «Налог на прибыль организаций»</p>	
<p>IV. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещаемых ценных бумаг.</p>		
<p>№№</p>	<p>Категории владельцев ценных бумаг</p>	
	<p>Физические лица - налоговые резиденты Российской Федерации</p>	<p>Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации</p>
<p>1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам</p>	<p>Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.</p>	
<p>2. Наименование налога на доход по ценным бумагам</p>	<p>Налог на доходы физических лиц</p>	
<p>3. Ставка налога</p>	<p>13%</p>	<p>30%</p>

4. Порядок и сроки уплаты налога	Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.
5. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов.	Гл. 23 Налогового Кодекса Российской Федерации «Налог на доходы физических лиц» (с изменениями и дополнениями)

В случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, будут применяться новые положения.

В случае вступления в юридическую силу нормативных актов налогового законодательства, иных правительственных постановлений и распоряжений государственных органов, существенно изменяющих или дополняющих действующее законодательство по налогообложению доходов по размещаемым ценным бумагам, которые в данный момент времени неизвестны и не опубликованы, эмитент не несет ответственности за последствия, которые не могут быть им предусмотрены в силу вышеуказанных обстоятельств.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Общество, являясь налоговым агентом, производит налоговые выплаты в бюджет с суммы объявленных (начисленных) дивидендов в полном объеме до начала выплаты дивидендов акционерам.

В настоящее время, в соответствии с договором № ЦМД/КУБЭн-ДХ- № 1/107/30-683 от 25.07.2006, выплату дивидендов акционерам осуществляет регистратор Общества - ОАО «ЦМД».

№ п/п	Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются дивиденды	Размер объявленных (начисленных) дивидендов (в расчете на одну обыкновенную акцию / по всем обыкновенным акциям), руб.	Дата проведения собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям	Дата и номер протокола собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов	Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	Общий размер выплаченных дивидендов (включая выплаченные Обществом налоги), руб.	Причины выплаты объявленных (начисленных) дивидендов не в полном объеме
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1998 год	0,170 / 3 037 804	22.05.1999	№ 7 от 22.05.1999	60 дней	денежные средства	1 943 137	Тяжелое финансовое состояние эмитента
2	1999 год	-	Решение о выплате дивидендов не принималось	-	-	-	2 403 286	Выплачено акционерам по долгам эмитента за прошлые годы

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

3	2000 год	1,570 / 28 055 021	15.06.2001	№ 9 от 15.06.2001	60 дней	денежные средства	15 131 103	Тяжелое финансовое состояние эмитента
4	2001 год	2,44 / 43 708 650	14.06.2002	№ 11 от 14.06.2002	60 дней	денежные средства	56 885 824	Выплачено акционерам по долгам эмитента за прошлые годы
5	2002 год	0,56 / 10 006 000	11.06.2003	№ 12 от 11.06.2003	60 дней	денежные средства	10 099 173	-
6	2003 год	-	Решение о выплате дивидендов не принимало сь	-	-	-	-	-
7	2004 год	-	Решение о выплате дивидендов не принимало сь	-	-	-	-	-
8	2005 год	4,476917 / 80 000 000	29.05.2006	№ 18 от 11.06.2006	60 дней	денежные средства	79647411,4 3	Возврат денежных средств ввиду непредставлен ия лицами, зарегистрирова нными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных.
9	2006 год	1,2535927 / 22 401 000	01.06.2007	№ 20 от 05.06.2007	60 дней	денежные средства	22297861,4 3	
10	2007 год	1,67884388 / 30 000 000	29.05.2008	№ 23 от 06.06.2008	15 дней	денежные средства	29861000,5 5	
11	2008 год	-	Решение о выплате дивидендов не принимало сь	-	-	-	-	-

Дивидендная политика Общества - это система отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и акционерной стоимости.

Общество стремится наряду с ростом капитализации увеличивать размер выплачиваемых акционерам дивидендов, исходя из размера полученной чистой прибыли за отчетный финансовый период и потребностей развития производственной и инвестиционной деятельности Общества.

В целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества, 03.12.2006 Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил Положение о дивидендной политике (протокол № 25/2006).

Сведения о доходах по облигациям эмитента

Во 2-м полугодии 2007 года ОАО «Кубаньэнерго» осуществлен выпуск облигационного займа со следующими параметрами:

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки облигаций: неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением.

Номинальная стоимость каждой размещенной ценной бумаги: 1 000 (Одна тысяча) рублей.

Общее количество и объем по номинальной стоимости выпущенных облигаций: 3 000 000 штук номинальной стоимостью 3 млрд. рублей.

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 4-01-00063-А от 05.06.2007.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 28.08.2007.

Способ размещения облигаций - открытая подписка.

Дата фактического начала размещения облигаций – 25.07.2007.

Дата фактического окончания размещения облигаций – 25.07.2007.

Размещение облигаций проводилось путём заключения сделок купли-продажи по номинальной стоимости облигаций.

Вид дохода, выплаченного по облигациям: купон

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купон-ные периоды	Дата начала купонного периода	Дата окончания купонного периода	Продолжительность купонного периода (в днях)	Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях)	Размер дохода по купону подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях)	Дата выплаты по купону	Дата фиксации списка владельцев
1	25.07.07	23.01.08	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	117 420 000/ 117 420 000	23.01.08	14.01.08
2	23.01.08	23.07.08	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	2 355 366,92/ 2 355 366,92	23.07.08	14.07.08
3	23.07.08	21.01.09	182	7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.	2 355 366,92/ 2 355 366,92	21.01.09	12.01.09
4	21.01.09	22.07.09	182	7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.	35 476 887,40 35 476 887,40	22.07.09	17.07.09

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в рублях РФ в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.

В 1 квартале 2008 года, в связи с принятием внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» решения о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга» (протокол № 22 от 22.01.2008г.), в соответствии со ст. 60 Гражданского кодекса Российской Федерации и ст. 15 ФЗ «Об акционерных обществах» Обществом осуществлен выкуп облигаций в объеме 2 939 822 штуки на сумму 2 939,8 млн. руб. (по требованию владельцев данных облигаций).

8.10. Иные сведения, раскрываемые в ежеквартальном отчете в соответствии с требованиями положения об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»

8.10.1. Статистическая информация об акционерах Общества, включая количество акционеров, соотношение количества и доли в уставном капитале нерезидентов и резидентов, юридических и физических лиц

(по состоянию на 17.06.2009 – последнюю дату составления списка лиц, имевших право на участие во внеочередном общем собрании акционеров эмитента)

	Количество акционеров Общества	Количество Акций	Доля в уставном капитале, %
Физические лица	2 436	588 277	3,2921
Юридические лица:	119	17 281 163	96,7079
<i>В том числе номинальные держатели, не предоставившие информацию о своих клиентах</i>	<i>2</i>	<i>3 606</i>	<i>0,0202</i>
ВСЕГО:	2 555	17 869 440	100
<i>в том числе нерезиденты</i>	<i>50</i>	<i>3 353 492</i>	<i>18,7666</i>

8.10.2. Описание организационной структуры Общества и основных функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями

Организационная структура ОАО «Кубаньэнерго» разработана в соответствии с совместным распоряжением ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ФСК ЕЭС» от 08.06.2007 № 179р/188р «О совершенствовании организационной структуры МРСК и РСК» и утверждена Советом директоров Общества 29 августа 2007 года (протокол №42/2007 от 31.08.2007) с последующими изменениями (протокол заседания Совета директоров Общества №48/2007 от 26.12.2007).

В состав энергосистемы входят 11 электросетевых филиалов: Краснодарские, Сочинские, Армавирские, Адыгейские, Тимашевские, Тихорецкие, Ленинградские, Славянские, Юго-Западные, Лабинские, Усть-Лабинские электрические сети.

Централизованное управление филиалами осуществляет исполнительный аппарат Общества, контролируя и координируя их работу по следующим направлениям:

1. Техническое направление, в том числе: эксплуатация и ремонт оборудования, диспетчеризация, надежность, промышленный контроль, охрана труда, менеджмент качества;

2. Развитие и реализация услуг, в том числе: перспективное развитие, технологическое присоединение, транспорт электроэнергии, работа с клиентами;

3. Инвестиции, в том числе: управление инвестициями и капитальное строительство;

4. Логистика и материально-техническое обеспечение, в том числе: управление ресурсами, конкурсные закупки, эксплуатация зданий и сооружений, механизация и транспорт, административно-хозяйственное обеспечение;

5. Экономика и финансы, в том числе: бизнес-планирование, тарифообразование, управление движением потоков наличности, страхование и пр.;

6. Бухгалтерия, в том числе: бухгалтерский, налоговый и управленческий учет;

7. Корпоративное управление, в том числе: правовое обеспечение, корпоративные отношения, работа с органами власти, общественными организациями и СМИ;

8. Управление делами, в том числе: документационное обеспечение, электронный документооборот, контроль и проверка исполнения документов;

9. Управление персоналом, в том числе: организационное проектирование и нормирование труда, мотивация труда, учет кадров, рекрутинг и развитие персонала, развитие корпоративных социальных программ;

10. Информационные технологии, в том числе: управление автоматизированными системами управления, развитие СДТУ;

11. Безопасность и контроллинг, в том числе: экономическая безопасность, контроллинг и внутренний аудит.

12. Развитие Сочинского энергорайона, в том числе: организация взаимодействия с ФГУП «Объединенная дирекция развития г. Сочи» (ГК «Олимпстрой»), управление инвестициями и капитальное строительство в Сочинском энергорайоне.

Схема организационной структуры ОАО «Кубаньэнерго» размещена на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

8.10.3. Краткое описание основных внутренних положений Общества.

Процедуры корпоративного управления регулируются Уставом и внутренними документами Общества, в том числе:

№ п/п	Наименование внутреннего положения	Описание	Сведения об утверждении внутреннего положения органами управления Общества
1	Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества	Документ регламентирует порядок созыва, подготовки, проведения собраний акционеров, а также взаимодействие рабочих органов собраний.	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
2	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества	Документ регламентирует порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, а также права, обязанности и ответственность членов и Корпоративного секретаря Общества.	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
3	Положение о Правлении Общества	Документ регламентирует порядок: <ul style="list-style-type: none"> - формирования Правления, - созыва и проведения его заседания, - принятия им решений, а также права, обязанности и ответственность членов Правления.	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
4	Положение о Ревизионной комиссии Общества	Документ определяет задачи, порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирует вопросы ее взаимодействия с органами управления Общества, а также регламентирует права и обязанности членов Ревизионной комиссии.	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
5	Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров (за исключением членов Совета директоров, являющихся одновременно генеральным директором и/или членами Правления).	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23
6	Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций	Документ устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии.	Утверждено в новой редакции годовым Общим собранием акционеров, протокол от 06.06.2008 № 23

7	Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено Советом директоров, протокол от 18.09.2006 № 21/2006
8	Кодекс корпоративного управления Общества	Документ регламентирует принятые Обществом обязательства в сфере обеспечения прозрачности управления Обществом и соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления.	Утвержден Советом директоров, протокол от 01.11.2006 № 23/2006
9	Положение об информационной политике Общества	Документ определяет правила и подходы к раскрытию информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам и иным лицам, а также устанавливает порядок и сроки раскрытия и представления указанной информации.	Утверждено Советом директоров, протокол от 03.10.2006 № 22/2006
10	Положение об инсайдерской информации Общества	Документ раскрывает понятия «инсайдер», «инсайдерская информация» Общества, определяет порядок защиты и недопущения неправомерного использования и распространения инсайдерской информации.	Утверждено Советом директоров, протокол от 18.08.2006 № 18/2006
11	Положение о дивидендной политике	Документ определяет систему отношений и принципов по определению размера дивидендов, порядка и сроков их выплаты, а также ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.	Утверждено Советом директоров, протокол от 03.12.2006 № 25/2006
12	Положение о Корпоративном секретаре Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»	Документ определяет статус, компетенцию, права и обязанности Корпоративного секретаря Совета директоров Общества, а также порядок его избрания, устанавливает порядок вознаграждений.	Утверждено Советом директоров, протокол от 27.06.2007 № 38/2007

Вышеперечисленные внутренние документы Общества разработаны в соответствии с законодательством РФ и Уставом Общества и учитывают основные положения Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению ФКЦБ (Распоряжение ФКЦБ от 04.04.02г. № 421/р).

Внутренние положения эмитента размещены на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

8.10.4. Сведения о процедурах выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества, подачи вопросов Совету директоров Общества. Краткий обзор деятельности в отчетном квартале органов управления Общества со ссылкой на корпоративный сайт Общества.

Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества.

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

Предложение о выдвижении кандидатов вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им (ему) акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается. При выдвижении акционерами кандидатов для избрания в Совет директоров Общества им рекомендуется также предоставлять эмитенту следующую информацию о выдвигаемых кандидатах: гражданство, место жительства, образование, профессия, трудовой стаж за предшествующие дате выдвижения пять лет, включая основное место работы и иные занимаемые должности в органах управления других юридических лиц, владение акциями Общества и его ДЗО, наличие родственных связей с должностными лицами Общества (его управляющей организации), наличие договорных отношений с Обществом по вопросам приобретения его имущества (денежных средств) стоимостью свыше 10 % совокупного годового дохода кандидата. Данная информация предоставляется акционерам Общества наряду с иными материалами по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров. Непредоставление акционерами вышеуказанной информации не влечет за собой отказ во включении соответствующего кандидата в список лиц для голосования по избранию в Совет директоров Общества.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока - 60 (Шестидесят) дней после окончания финансового года.

Совет директоров Общества вправе отказать во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Процедура подачи вопросов Совету директоров Общества.

Требования о созыве заседания Совета директоров Общества вправе предъявлять члены Совета директоров, члены Ревизионной комиссии, генеральный директор и члены Правления Общества. Указанные требования направляются Председателю Совета директоров в письменной форме с одновременным отправлением копии Корпоративному секретарю Общества.

Председатель Совета директоров обязан рассмотреть поступившее требование о созыве внеочередного заседания Совета директоров Общества и принять решение о созыве такого заседания, об отказе в его созыве или о включении содержащихся в требовании вопросов в повестку дня запланированного заседания Совета директоров не позднее 5 рабочих дней с момента получения соответствующего требования. Заседание Совета директоров Общества по рассмотрению вопроса (вопросов), содержащихся в требовании, должно быть проведено не позднее 30 календарных дней с момента получения председателем Совета директоров Общества соответствующего требования.

Краткий обзор деятельности в отчетном квартале органов управления Общества.

29 июня 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Кубаньэнерго».

В повестку дня Собрания были включены следующие вопросы:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества, а также о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2008 финансового года.
2. Об избрании членов Совета директоров Общества.
3. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.
4. Об утверждении аудитора Общества.
5. Об определении количества, номинальной стоимости, категорий (типов) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями.
6. О внесении изменений и дополнений в Устав Общества.
7. Об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.

По результатам рассмотрения поставленных на голосование вопросов были приняты следующие решения:

Акционерами был утвержден годовой отчет Общества за 2008 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2008 финансового года. Кроме того, было принято решение о невыплате дивидендов за 2008 год.

Избран Совет директоров Общества в составе:

1. Айрапетян Арман Мушегович;
2. Гурьянов Денис Львович;
3. Зимин Алексей Владимирович;
4. Катина Анна Юрьевна;
5. Косарев Сергей Борисович;
6. Кравченко Вячеслав Михайлович;
7. Пестов Дмитрий Владимирович;
8. Петухов Константин Юрьевич;
9. Пухальский Александр Андреевич;
10. Саух Максим Михайлович;
11. Ставский Михаил Ефимович.

В ревизионную комиссию Общества вошли:

1. Бедридинова Елена Сергеевна;
2. Курышкин Константин Михайлович;
3. Романенко Анна Владимировна;
4. Рохлина Ольга Владимировна;
5. Сидоров Сергей Борисович.

Аудитором Общества было утверждено ООО «Нексия Пачоли», лицензия № Е000733, срок действия – до 25 июня 2012 года. Решения по вопросам повестки дня № 5-7 акционерами не были приняты.

В отчетном квартале проведено 5 заседаний Совета директоров Общества, на которых были приняты решение по 46-ти вопросам, в том числе о досрочном прекращении члена Правления Попова В.П. и избрании в состав Правления А.В. Брижань, по созыву годового и внеочередного общих собраний акционеров 29.06.2009 и 23.07.2009 соответственно, утверждению бизнес-плана Общества на 2009 год, утверждению целевых значений годовых и квартальных показателей эффективности на 2009 год и т.д.

Протоколы Общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

При Совете директоров Общества создан Комитет по надёжности.

8.10.5. Краткий обзор деятельности Ревизионной комиссии в отчетном квартале.

В отчетном квартале проведено одно заседание Ревизионной комиссии ОАО "Кубаньэнерго", на котором был утвержден отчет о результатах проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» за 2008 г.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии размещены на сайте Общества по адресу: www.kubanenergo.ru.

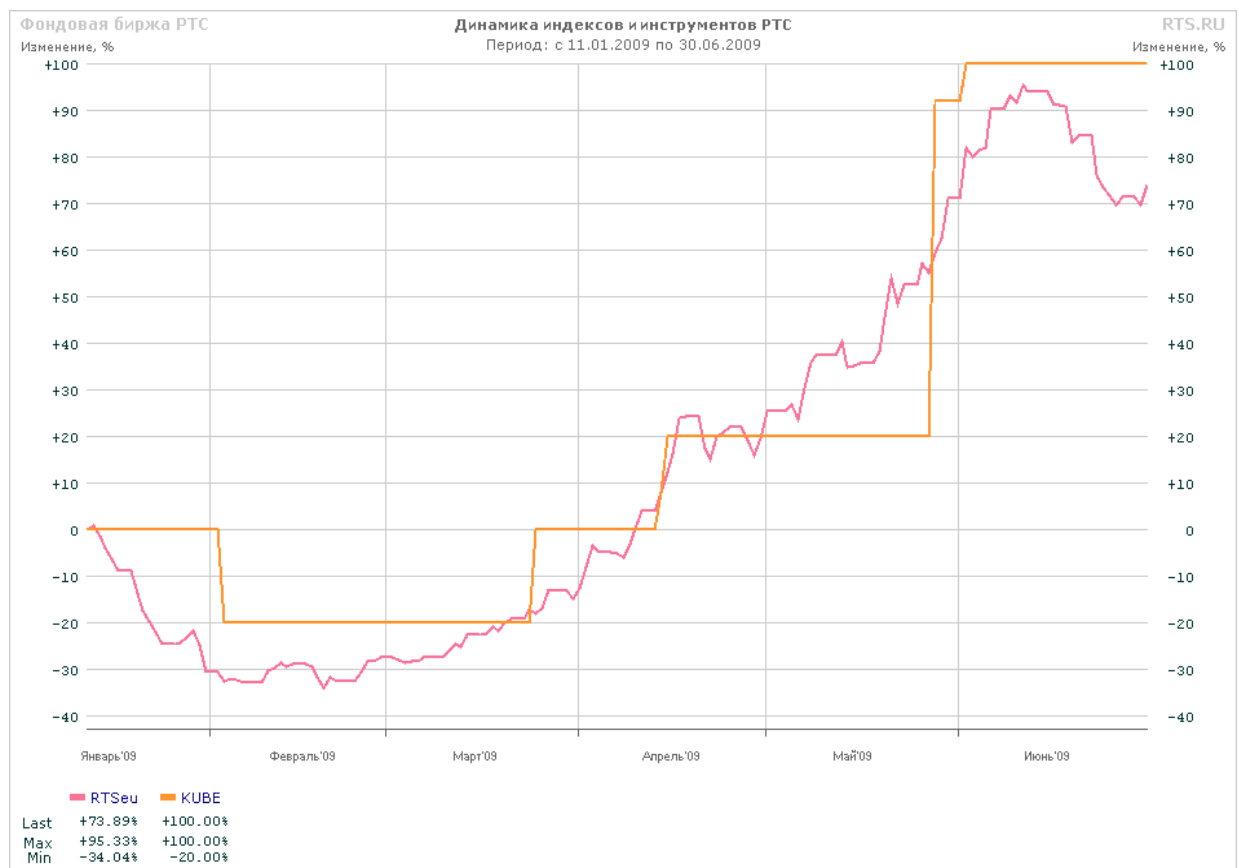
8.10.6. Информация об оценке корпоративного управления

15.01.2007 г. Консорциум Российского института директоров и рейтингового агентства «Эксперт РА» («РИД» - Эксперт РА) составил отчет о практике корпоративного управления ОАО «Кубаньэнерго». В соответствии с данным отчетом уровень практики корпоративного управления Общества оценен как средний, ему присвоен рейтинг «B+».

По мнению «РИД» - Эксперт РА», Общество в целом соблюдает требования законодательства Российской Федерации в области корпоративного управления.

8.10.7. Динамика курса акций и иных ценных бумаг Общества

Динамика цены акции Общества в 1-м полугодии 2009 года



Динамика курса иных ценных бумаг Общества

Обращение облигаций осуществлялось в июне – месяце 2009 года, проданы ценные бумаги в количестве 1 752 642 штук, по номинальной стоимости 500 рублей каждая, на общую сумму 876 321 000 рублей.

8.10.8. Методы оценки активов

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н в ОАО «Кубаньэнерго» сформирована учетная политика предприятия, в которой утверждены методы оценки активов (основных средств, финансовых вложений, материальных запасов и пр.). При разработке методов оценки активов использовались Положения по бухгалтерскому учету в РФ (ПБУ), регулирующие вопросы учета и отчетности. Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

8.10.9. Дополнительные сведения о дочерних и зависимых обществах эмитента

8.10.9.1. Сведения о финансово-экономической деятельности дочерних и зависимых обществах эмитента (ДЗО):

ОАО «Кубаньэнерго» является потребителем услуг своих дочерних и зависимых обществ (ДЗО) в следующих объемах:

- ОАО «ОК «Пламя» - 25,4% выручки;
- ОАО «П/о «Энергетик» – 22,0% выручки.

В целях мониторинга и контроля текущей деятельности, в соответствии с действующим регламентом бизнес-планирования дочерних и зависимых обществ ОАО «Кубаньэнерго», Общество устанавливает им задания по чистой прибыли и коэффициенту текущей ликвидности, в соответствии с которыми утверждаются бизнес-планы данных компаний.

Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «ОК «Пламя»:

№ п/п	Наименование	На 30.06.2009
1	Выручка, тыс. руб.	3 314
2	Себестоимость, тыс. руб.	7 598
3	Валовая прибыль, тыс. руб.	-4 284
4	Чистая прибыль, тыс. руб.	-4 518
5	Рентабельность продаж, %	-129,27
6	ROE (Доходность собственного капитала), %	-32,91
7	Коэффициент текущей ликвидности	0,41
8	Коэффициент автономии	0,57
9	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	81,7
10	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	560,5

Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «П/О Энергетик»:

№ п/п	Наименование	На 30.06.2009
1	Выручка, тыс. руб.	11 638
2	Себестоимость, тыс. руб.	21 080
3	Валовая прибыль, тыс. руб.	-9 442
4	Чистая прибыль, тыс. руб.	-8 112
5	Рентабельность продаж, %	-81,13
6	ROE (Доходность собственного капитала), %	-19,80
7	Коэффициент текущей ликвидности	0,63

8	Коэффициент автономии	0,75
9	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	50,8
10	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	213,9

Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «Краснодарэнергосетьремонт»¹⁰:

№ п/п	Наименование	На 30.06.2009
1	Выручка, тыс. руб.	9 527
2	Себестоимость, тыс. руб.	10 627
3	Валовая прибыль, тыс. руб.	-1 100
4	Чистая прибыль, тыс. руб.	-21 535
5	Рентабельность продаж, %	-11,55
6	ROE (Доходность собственного капитала), %	-30,69
7	Коэффициент текущей ликвидности	0,30
8	Коэффициент автономии	-0,65
9	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дн.	548,1
10	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дн.	3 401,4

8.10.9.2. Информационные сообщения о существенных сделках и ежеквартальный обзор наиболее существенных сделок, совершенных ДЗО Общества; ежеквартальный обзор сделок ДЗО эмитента с акционерами Общества, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества; ежеквартальный обзор внутрикорпоративных сделок ДЗО.

Сделки, совершенные ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в отчетном квартале:

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ДЗО по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
2. Сделки, совершенные ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» с владельцами более чем 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
3. Сделки, совершенные ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» с ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
4. Сделки, совершенные ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» с другими дочерними и зависимыми общества эмитента (с ОАО «ОК «Пламя» и ОАО «П/о «Энергетик»): <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			

Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» в отчетном квартале:

¹⁰ В соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» 04.04.2008 в отношении ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» введена процедура наблюдения. 22.01.2009 Арбитражный суд Краснодарского края признал ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» несостоятельным (банкротом), открыл конкурсное производство сроком на 6 месяцев и назначил конкурсного управляющего.

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ДЗО по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
2. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с владельцами более чем 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
3. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
4. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с другими дочерними и зависимыми обществами эмитента: (с ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» и ОАО «П/о «Энергетик»): <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			

Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» в отчетном квартале:

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ДЗО по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
2. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с владельцами более чем 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
3. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с ОАО «Кубаньэнерго»: <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			
4. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с другими дочерними и зависимыми обществами эмитента (ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» и ОАО «ОК «Пламя»): <i>в отчетном квартале такие сделки не совершались.</i>			

8.10.10. Информация о сделках, совершенных Обществом с государственными компаниями, и ежеквартальный обзор таких сделок; ежеквартальный обзор сделок Общества с акционерами Общества, владеющими не менее 5% голосующих акций Общества; ежеквартальный обзор внутрикорпоративных сделок¹¹, совершенных Обществом.

В отчетном квартале Общество заключило 274 сделки с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 4 060 221 руб. 58 коп.

Данные компании предоставляли Обществу услуги:

- целевое финансирование мероприятий по энергосбережению,
- обучение и повышение квалификации персонала,
- аренда и купля-продажа земельных участков,
- техническая инвентаризация недвижимого имущества,
- медицинские осмотры работников Общества,
- оформление земельно-правовых и градостроительных документов,
- подписка на периодические печатные издания,
- коммунально-бытовые и пр. услуги.

Общество оказывало государственным и муниципальным компаниям услуги по передаче электроэнергии, ремонту энергообъектов, технологическому присоединению электроустановок к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго».

¹¹ Согласно Положению об информационной политике к внутрикорпоративным сделкам относятся сделки Общества с его ДЗО; сделки между ДЗО Общества; сделки Общества с акционерами, владеющими не менее 5 % голосующих акций Общества; сделки Общества с акционерами, владеющими не менее 5% голосующих акций ДЗО Общества; сделки Общества с членами органов управления ДЗО Общества.

В отчетном квартале не совершались сделки:

- эмитента с его дочерними и зависимыми обществами,
- эмитента с его акционерами, владеющими не менее 5 % акций Общества,
- сделки между дочерними и зависимыми обществами эмитента;
- сделки эмитента с членами органов управления дочерних и зависимых обществ эмитента.

8.10.11. Прочие сведения об обращении размещенных акций эмитента на рынке ценных бумаг

8.10.11.1. Сведения об организаторах торговли и котировальном списке, в который включены ценные бумаги Общества.

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

Адрес ЗАО «ФБ ММВБ»: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., 13, веб-сайт: www.micex.ru.

Адрес ОАО «РТС»: 127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр.1, веб-сайт: www.rts.ru.

8.10.11.2. Сведения о маркет-мейкерах Общества.

ОАО «Кубаньэнерго» не имеет договорных отношений с маркет-мейкером.

8.10.11.3. Информация об общем количестве и общей стоимости заключенных на фондовых биржах сделок с ценными бумагами Общества за 2008 год и за I полугодие 2009 года:

2008 год

Общее количество заключенных сделок				Общая стоимость заключенных сделок											
месяц				квартал				месяц				квартал			
Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ	Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ	Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ (руб.)	Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ (руб.)
январь	15	2	630	1 кв.	19	6	1 577	январь	695 814	34 240	23 319 009	1 кв.	847514	77370	59 291 423
февраль	2	1	410					февраль	51 200	19 580	14 268 135				
март	2	3	537					март	100 500	23 550	21 704 279				
апрель	3	0	864	2 кв.	5	2	2 004	апрель	91 193	0	9 032 069	2 кв.	127593	18450	24 744 485
май	1	2	588					май	6 400	18 450	6 455 956				
июнь	1	0	552					июнь	30 000	0	9 256 460				
июль	7	0	627	3 кв.	15	0	1 444	июль	73 725	0	10 261 036	3 кв.	176475	0	22 004 852
август	1	0	273					август	8 500	0	1 729 042				
сентябрь	7	0	544					сентябрь	94 250	0	10 014 774				
октябрь	1	0	438	4 кв.	5	0	1 300	октябрь	8 500	0	1 911 482	4 кв.	37207	0	5 618 017
ноябрь	1	0	279					ноябрь	5 000	0	1 080 015				
декабрь	3	0	583					декабрь	23 707	0	2 626 520				

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

ИТОГ О	44	8	6325		44	8	6 325		1 188 789	95 820	111 658 776		118878 9	95820	111 658 776
-----------	----	---	------	--	----	---	-------	--	-----------	--------	----------------	--	-------------	-------	----------------

2009

Общее количество заключенных сделок								Общая стоимость заключенных сделок							
месяц				квартал				месяц				квартал			
Период	РТС (USD) класс. рынок	РТС (руб) бирж. рынок	ММВБ	Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ	Период	РТС (USD) класс.рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ (руб.)	Период	РТС (USD) класс. рынок	РТС (руб) бирж.рынок	ММВБ (руб.)
янв.	0	0	187	1 кв	2	0	1 399	янв.	0	0	604 567	1 кв.	10 000	0	4 976 712
фев.	1	0	561					фев.	5 000	0	1 473 141				
март	1	0	651					март	5 000	0	2 899 004				
апр	4	2	2818	2 кв	7	2	5 961	апр	27 900	113 1000	73912475	2 кв	67 700	1131000	112579 948
май	1	0	1077					май	4800	0	12369713				
июнь	2	0	2066					июнь	35000	0	26297760				
ИТОГО	9	2	7360		9	2	7 360		77 700	1131000	117556660		77 700	1131000	117556660

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 30 июня 2009 г.

Организация <u>ОАО "Кубаньэнерго"</u>	Форма № 1 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710001
Вид деятельности <u>промышленность</u>	по ОКПО	00104604
Организационно-правовая форма/форма собственности	ИНН	2309001660
	по ОКВЭД	40.10.2/40.10.3
	по ОКОПФ/ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть)	по ОКФС	РОССИЯ №
Местонахождение (адрес) <u>г.Краснодар ул.Ставропольская,2</u>	ПО	г. КРАСНОДАР
	Дата утверждения	ПРИНЯТО
	Дата отправки (принятия)	<u>28.07.2009</u> г.

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	12 679 163	12 321 108
Незавершенное строительство	130	3 287 619	5 033 963
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	128 873	128 873
Отложенные налоговые активы	145	168 810	333 443
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	16 264 465	17 817 387
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 404 168	1 441 674
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 024 390	963 694
животные на выращивании и откорме			
затраты в незавершенном производстве			
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные			
расходы будущих периодов	216	379 778	477 980
прочие запасы и затраты			
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	49 028	33 315
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	32 243	30 416
в том числе покупатели и заказчики			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 971 611	5 154 394
в том числе покупатели и заказчики		1 879 041	2 441 804
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	943 735	38 442
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	7 400 785	6 698 241
БАЛАНС	300	23 665 250	24 515 628

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	8 231 968	8 231 968
Резервный капитал	430	89 347	89 347
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	89 347	89 347
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	446 370	-1 442 517
ИТОГО по разделу III	490	10 554 629	8 665 742
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	6 801 416	6 535 032
Отложенные налоговые обязательства	515	161 609	162 107
Прочие долгосрочные обязательства	520		
ИТОГО по разделу IV	590	6 963 025	6 697 139
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	958 060	1 282 481
Кредиторская задолженность	620	5 169 869	7 850 734
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	2 586 474	4 664 121
задолженность перед персоналом организации	624	26 255	71 293
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	33 593	30 981
задолженность по налогам и сборам	626	556 848	47 319
прочие кредиторы	628	1 966 699	3 037 020
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	19 667	19 532
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	6 147 596	9 152 747
БАЛАНС			
700	23 665 250	24 515 628	
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	902 839	988 916
в том числе по лизингу	911	846 943	932 300
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	86 381	16 627
Товары, принятые на комиссию			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	178 708	273 460
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 000 000	4 000 000
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	80 000	80 000
Износ жилищного фонда	970	4 824	4 821
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов			
Нематериальные активы, полученные в пользование			

Руководитель  (подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись)

(расшифровка подписи)

" 28 " июля 200 9 г.



106-

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-июнь 200 9 г.

Организация ОАО Кубаньэнерго по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности _____ по ОКОПФ/ОКФС
_____ по ОКЕИ
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

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	9 118 755	8 197 708
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(9 371 926)	(7 726 073)
Валовая прибыль	029	(253 171)	471 635
Коммерческие расходы	030		
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	(253 171)	471 635
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2	170
Проценты к уплате	070	(667 306)	(292 700)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие доходы	090	174 147	36 346
Прочие расходы	100	(1 304 774)	(681 572)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(2 051 102)	(466 121)
Отложенные налоговые активы	143	168 788	18 762
Отложенные налоговые обязательства	144	(571)	(2 280)
Текущий налог на прибыль	145		(76 433)
Иные аналогичные обязательные платежи	146	(6 004)	910
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(1 888 889)	(525 162)
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	242 003	78 646
Базовая прибыль (убыток) на акцию			
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			

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			62 387		1 768
Прибыль (убыток) прошлых лет		110 492	916 576	8 550	495 549
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств					
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте					
Отчисления в оценочные резервы		X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		8	94 752	196	

Руководитель Д.В. Леснев (подпись) Д.В. Леснев (расшифровка подписи) Главный бухгалтер И.И. Соловьев (подпись) И.И. Соловьев (расшифровка подписи)

" 28 " июля 200 9 г.



Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

ОАО Кубаньэнерго
(закрытое акционерное общество)

Справка об изменении статей баланса

Наименование показателя	По балансу на 31.12.2008 (с годовым отчетом за 2008 г.)		По балансу на 01.01.2009 г.		Расхождение Всего	в том числе:	
	код стр.	значение по графу 4	код стр.	значение по графу 5		изменение прав бухгалтерского учета в отчетном году	переноса остатков
1	2	3	4	5	6	7	8
АКТИВ							
I ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Нематериальные активы	110	-	110	-	-	-	-
Основные средства	120	1 677 667	120	1 677 667	-	-	-
Незавершенное строительство	130	7 767 619	130	7 767 619	-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	145	-	134	-	-	-	-
Доли в прочих финансовых учреждениях	140	128 872	140	128 872	-	-	-
Отложенные налоговые активы	145	202 571	145	168 810	(33 761)	(33 761)	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	150	-	-	-	-
Итого по разделу I	190	16 288 226	190	16 264 465	(33 761)	(33 761)	-
II БОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Запасы	210	1 404 168	210	1 404 168	-	-	-
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 024 390	211	1 024 390	-	-	-
топливо на выработку и отсорме							
затраты в незавершенном производстве							
отходы, продукция и товары для переработки	214	-	214	-	-	-	-
товары отгруженные							
расходы будущих периодов	216	379 778	216	379 778	-	-	-
прочие запасы и затраты							
Надои на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	49 038	220	49 038	-	-	-
Дебиторская задолженность по клиентам по истечении ожидаемого срока (в течение 12 месяцев после отчетной даты)	230	52 263	230	52 263	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики							
Дебиторская задолженность (к клиентам по истечении ожидаемого срока в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	4 971 511	240	4 971 611	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики							
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	250	-	-	-	-
Денежные средства	260	943 735	260	943 735	-	-	-
Прочие оборотные активы	270	-	270	-	-	-	-
Итого по разделу II	290	7 460 785	290	7 460 785	-	-	-
Баланс	390	23 699 011	390	23 667 950	(33 761)	(33 761)	-

ПАССИВ							
III КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
Уставный капитал	410	1 386 944	410	1 386 944	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров							
Дополнительный капитал	420	8 231 968	420	8 231 968	-	-	-
Резервный капитал	430	89 347	430	89 347	-	-	-
в том числе:							
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	89 347	431	89 347	-	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами							
Непересчитанная прибыль отчетного года	470	142 815	470	146 370	(1 445)	(1 175)	-
Итого по разделу III	490	10 530 674	490	10 551 024	(1 445)	(1 445)	-
IV ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Займы и кредиты	510	6 801 116	510	6 811 116	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	193 925	515	161 999	(32 016)	(32 016)	-
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	520	-	-	-	-
Итого по разделу IV	590	6 995 041	590	6 973 022	(32 316)	(32 316)	-
V КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ							
Займы и кредиты	610	938 060	610	938 060	-	-	-
Кредиторская задолженность	620	5 169 869	620	5 169 869	-	-	-
в том числе:							
по поставщикам и подрядчикам	621	2 586 874	621	2 586 874	-	-	-
задолженность по налогам и сборам	624	26 255	624	26 255	-	-	-
задолженность перед государственными и внешними организациями							
Фондами	625	53 593	625	53 593	-	-	-
задолженность по налогам и сборам	626	356 848	626	356 848	-	-	-
прочие кредиторы	628	1 066 659	628	1 066 649	-	-	-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	630	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	640	19 657	640	19 657	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей	650	-	650	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	660	-	-	-	-
Итого по разделу V	690	6 117 926	690	6 147 596	(33 761)	(33 761)	-
БАЛАНС	700	23 699 011	700	23 667 950	(33 761)	(33 761)	-

Главный бухгалтер

