

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Код эмитента: 00063-А

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская,
2**

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

Генеральный директор
Дата: 14 мая 2012 г.

_____ Г.А. Султанов
подпись

Главный бухгалтер - начальник Департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 14 мая 2012 г.

_____ Л.В. Лоскутова
подпись

Контактное лицо: **Круглова Светлана Ивановна, главный специалист департамента
корпоративного управления и взаимодействия с акционерами**

Телефон: **(861) 212-2510**

Факс: **(861) 212-2708**

Адрес электронной почты: **kruglovasi@kuben.elektra.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете:

www.kubanenergo.ru/stockholders/disclosure_of_information/amp_reports/

Оглавление

Оглавление	2
Введение.....	5
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.....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	15
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	17
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.....	17
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	17
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	20
2.3. Обязательства эмитента.....	22
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	22
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	25
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	26
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	26
2.4.1. Отраслевые риски.....	27
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	28
2.4.3. Финансовые риски.....	29
2.4.4. Правовые риски.....	30
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента.....	31
III. Подробная информация об эмитенте.....	31
3.1. История создания и развитие эмитента.....	31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	32
3.1.4. Контактная информация.....	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	37
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	43
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	44
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ....	45
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	47
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	47

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	47
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	47
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	48
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	49
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
3.6.1. Основные средства	54
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	58
4.3. Финансовые вложения эмитента	59
4.4. Нематериальные активы эмитента	63
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	63
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	64
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	65
4.6.2. Конкуренты эмитента	67
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	67
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	67
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	73
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	73
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	88
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	89
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 эмитента	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	108
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	108
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	109
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	109
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	109
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	109
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	110
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ..	111
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.....	111
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ..	116
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	116
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	118
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	118
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	185
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	205
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	205
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	206
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	206
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	206
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	207
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	207
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	207
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	207
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	208
8.1.4. 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	210
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	211
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	211
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	211
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	212
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	212
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	213
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	213
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием.....	213
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ..	213
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	214
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	214
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	215
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	215
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	219
8.9. Иные сведения	220
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	228

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

В тексте настоящего отчета Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани именуется также ОАО "Кубаньэнерго", эмитент, Общество.

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 изменениями). С полным текстом Положения об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (далее по тексту настоящего отчета - Положение об информационной политике) можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «Кубаньэнерго» в сети Интернет по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/.

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 государственным органом в области регулирования тарифов - Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края (РЭК-ДЦТ КК).

Настоящий ежеквартальный отчет 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 ежеквартальном отчете.

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Швец Николай Николаевич (председатель)	1956
Арифов Алишер Изатович	1952
Гиладев Гани Гайсинович	1956
Демидов Алексей Владимирович	1976
Катина Анна Юрьевна	1982
Коляда Андрей Сергеевич	1984
Лихов Хасан Муштафаевич	1983
Пухальский Александр Андреевич	1957
Санников Алексей Валерьевич	1965
Султанов Георгий Ахмедович	1954
Юрчук Сергей Евгеньевич	1966

Едиличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Султанов Георгий Ахмедович	1954

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Султанов Георгий Ахмедович (председатель)	1954
Анацкий Сергей Владимирович	1965
Брижань Алексей Васильевич	1978
Бронников Михаил Борисович	1965
Галяев Александр Николаевич	1972
Зинченко Павел Васильевич	1963
Кочерга Виталий Александрович	1977
Лоскутова Людмила Владимировна	1973
Ляшко Андрей Владимирович	1978
Натхо Инвер Юсуфович	1958
Самойленко Светлана Станиславовна	1963

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»
Краснодарское отделение № 8619*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619*

Место нахождения: *г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34*

ИНН: *7707083893*

БИК: *040349602*

Номер счета: *40702810330020101989*

Корр. счет: *3010181010000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»
Краснодарское отделение № 8619*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619*

Место нахождения: *г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34*

ИНН: *7707083893*

БИК: *040349602*

Номер счета: *40702810230020101076*

Корр. счет: *3010181010000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»
Краснодарское отделение № 8619*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619*

Место нахождения: *г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34*

ИНН: *7707083893*

БИК: *040349602*

Номер счета: *40702810630000001699*

Корр. счет: *3010181010000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал «Газпромбанк» (открытое акционерное общество) в г.
Краснодаре*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре*

Место нахождения: *г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11*

ИНН: *7744001497*

БИК: *040349781*

Номер счета: *40702810060070000191*

Корр. счет: *30101810500000000781*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодаре филиала
«Ростовский» в г. Ростов-на-Дону Открытого акционерного общества «АЛЬФА-БАНК»*

Сокращенное фирменное наименование: *Операционный офис «Краснодарский» в г. Краснодаре
филиала «Ростовский» в г. Ростов-на-Дону ОАО «АЛЬФА-БАНК»*

Место нахождения: *350051, г. Краснодар, ул. Красных Партизан, 525, литер Д*

ИНН: *7728168971*

БИК: *046015207*

Номер счета: **40702810326020000822**
Корр. счет: **3010181050000000207**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Южный филиал Закрытого акционерного общества «Райффайзенбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **Южный филиал ЗАО «Райффайзенбанк»**
Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Северная, 311/1**
ИНН: **7744000302**
БИК: **040349556**

Номер счета: **40702810426100402027**
Корр. счет: **30101810900000000556**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Адыгейское отделение № 8620 Юго-Западного банка**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Адыгейское отделение № 8620 Юго-Западного банка**
Место нахождения: **г. Майкоп, ул. Димитрова, 4, корпус 2**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810001000100242**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Адыгейское отделение № 8620 Юго-Западного банка**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Адыгейское отделение № 8620 Юго-Западного банка**
Место нахождения: **г. Майкоп, ул. Димитрова, 4, корпус 2**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810901000101451**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**
Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34**
ИНН: **7707083893**
БИК: **040349602**

Номер счета: **40702810030000130319**
Корр. счет: **30101810100000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Краснодарское отделение № 8619**
Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Красноармейская, 34**
ИНН: **7707083893**
БИК: **040349602**
Номер счета: **40702810430000130320**
Корр. счет: **30101810100000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Лабинское отделение № 1851**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Лабинское отделение № 1851**
Место нахождения: **г. Лабинск, ул. Константинова, 86**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810930290100233**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Лабинское отделение № 1851**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Лабинское отделение № 1851**
Место нахождения: **г. Лабинск, ул. Константинова, 86**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810430290101839**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Усть-Лабинское отделение № 1815**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Усть-Лабинское отделение № 1815**
Место нахождения: **г. Усть-Лабинск, ул. Красная, 287А**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810630151000101**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Ленинградское отделение № 5174**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Ленинградское отделение № 5174**
Место нахождения: **ст. Ленинградская, ул. Набережная, 94**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810730390101691**

Корр. счет: **30101810600000000602**

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Ленинградское отделение № 5174**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Ленинградское отделение № 5174**

Место нахождения: **ст. Ленинградская, ул. Набережная, 94**

ИНН: **7707083893**

БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810130390100111**

Корр. счет: **30101810600000000602**

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Славянское отделение № 1818**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Славянское отделение № 1818**

Место нахождения: **г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная, 68**

ИНН: **7707083893**

БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810230180100166**

Корр. счет: **30101810600000000602**

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Славянское отделение № 1818**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Славянское отделение № 1818**

Место нахождения: **г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная, 68**

ИНН: **7707083893**

БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810330180101450**

Корр. счет: **30101810600000000602**

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Центральное отделение № 1806**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Центральное отделение № 1806**

Место нахождения: **г. Сочи, ул. Войкова, 2**

ИНН: **7707083893**

БИК: **046015602**

Номер счета: **40702810730060100061**

Корр. счет: **30101810600000000602**

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Центральное отделение № 1806**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Центральное отделение № 1806**

Место нахождения: г. **Сочи**, ул. **Войкова**, 2
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810830060100356**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Тимашевское отделение № 1816**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Тимашевское отделение № 1816**
Место нахождения: г. **Тимашевск**, ул. **Ленина**, 154А
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40602810530160100041**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Тимашевское отделение № 1816**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Тимашевское отделение № 1816**
Место нахождения: г. **Тимашевск**, ул. **Ленина**, 154А
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810630160100498**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Тихорецкое отделение № 1802**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Тихорецкое отделение № 1802**
Место нахождения: г. **Тихорецк**, ул. **Октябрьская**, 22А
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810330120100068**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Тихорецкое отделение № 1802**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Тихорецкое отделение № 1802**
Место нахождения: г. **Тихорецк**, ул. **Октябрьская**, 22А
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810930120101441**
Корр. счет: **30101810600000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Астраханское отделение №8625 Поволжского банка*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Астраханское отделение №8625 Поволжского банка*

Место нахождения: *г. Астрахань, ул.Кирова, 41*

ИНН: *7707083893*

БИК: *041203602*

Номер счета: *40702810705000003519*

Корр. счет: *3010181050000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Краснодарский филиал Акционерного коммерческого банка «Банк Москвы» (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Краснодарский филиал ОАО «Банк Москвы»*

Место нахождения: *г. Краснодар, ул. Октябрьская, 28*

ИНН: *7702000406*

БИК: *040349978*

Номер счета: *40702810600440005470*

Корр. счет: *30101810300000000978*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Астраханское отделение №8625 Поволжского банка*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Астраханское отделение №8625 Поволжского банка*

Место нахождения: *г. Астрахань, ул.Кирова, 41*

ИНН: *7707083893*

БИК: *041203602*

Номер счета: *40702810705000003593*

Корр. счет: *3010181050000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Новороссийское отделение №068*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Новороссийское отделение №068*

Место нахождения: *г.Новороссийск, ул.Советов,14*

ИНН: *7707083893*

БИК: *046015602*

Номер счета: *40702810852460000539*

Корр. счет: *3010181060000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Новороссийское отделение №068*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России» Новороссийское отделение №068*

Место нахождения: *г.Новороссийск, ул.Советов,14*

ИНН: *7707083893*

БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810252460000540**
Корр. счет: **3010181060000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Усть-Лабинское отделение № 1815**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Усть-Лабинское отделение № 1815**
Место нахождения: **г. Усть-Лабинск, ул. Красная, 287А**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810330150000905**
Корр. счет: **3010181060000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Армавирское отделение №1827**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Армавирское отделение №1827**
Место нахождения: **г. Армавир, ул. Шаумяна, 6**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810130240007089**
Корр. счет: **3010181060000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России» Армавирское отделение №1827**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России» Армавирское отделение №1827**
Место нахождения: **г. Армавир, ул. Шаумяна, 6**
ИНН: **7707083893**
БИК: **046015602**
Номер счета: **40702810530240007090**
Корр. счет: **3010181060000000602**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (открытое акционерное общество) в г. Краснодаре**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре**
Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11**
ИНН: **7744001497**
БИК: **040349781**
Номер счета: **40702810700071000191**
Корр. счет: **3010181050000000781**
Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (открытое акционерное общество) в г.**

Краснодаре

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Краснодаре**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11**

ИНН: **7744001497**

БИК: **040349781**

Номер счета: **40702810500070010191**

Корр. счет: **3010181050000000781**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Акционерного Коммерческого банка (открытое акционерное общество) «РОСБАНК» в г. Краснодар**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО АКБ «РОСБАНК» в г. Краснодар**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Олимпийская/ и.м. Тургенева, 8/135/1**

ИНН: **7730060164**

БИК: **044525256**

Номер счета: **40702810309810000363**

Корр. счет: **30101810300000000757**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Операционный офис "Екатеринодарский" Сочинского филиала Коммерческого банка «РОСЭНЕРГОБАНК» (закрытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОО «Екатеринодарский» Сочинского филиала КБ «РЭБ» (ЗАО)**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Леваневского, 185 /Новокузнецкая, 46**

ИНН: **6167007639**

БИК: **040396554**

Номер счета: **40702810100060000755**

Корр. счет: **30101810100000000554**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Ростовский филиал «НОТА-Банк» (открытое акционерное общество) г. Ростов-на-Дону**

Сокращенное фирменное наименование: **Ростовский филиал «НОТА-Банк» (ОАО)**

Место нахождения: **г. Ростов-на-Дону, ул. Варфоломеева, 274**

ИНН: **7203063256**

БИК: **046029303**

Номер счета: **40702810700070000066**

Корр. счет: **30101810100000000303**

Тип счета: **расчетный в рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Ростовский филиал открытого акционерного общества «Нордеа Банк» г. Ростов-на-Дону**

Сокращенное фирменное наименование: **Ростовский филиал ОАО «Нордеа Банк»**

Место нахождения: **г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 105/79**

ИНН: **7744000398**

БИК: **046027269**

Номер счета: **40702810600900000006**

Корр. счет: **3010181080000000269**

Тип счета: **расчетный в рублях**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт "**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЭНПИ Консалт "**

Место нахождения: **115191, Россия, Москва, Духовской пер., 14**

ИНН: **7737017200**

ОГРН: **1027700283566**

Телефон: **(495) 954-5575**

Факс: **(495) 954-1661**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»**

Место нахождения

117420 Россия, город Москва, ул. Наметкина, 14, корп. 1, стр. 1, оф. 410, 419

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер ЗАО "ЭНПИ Консалт" в Некоммерческом партнерстве «Институт Профессиональных Аудиторов» - 10302000041.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		

Периоды из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2011		

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с

эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Перед утверждением аудитора общим собранием акционеров эмитента проводился открытый конкурс на право заключения договора на проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Кубаньэнерго" за 2011 год.

Извещение о проведении конкурса публиковалось на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о размещении заказов www.zakupki.gov.ru.

Критерии оценки заявок участников конкурса:

- цена предложения - до 100 баллов,
- за образец аудиторского заключения, участие в профессиональных организациях, суммарный опыт оказания аудиторских услуг ОАО "Кубаньэнерго", опыт аудита финансовой отчетности крупных предприятий, опыт деятельности на рынке услуг, наличие системы контроля качества услуг, качество оказываемых аудиторских услуг - до 60 баллов,
- за методику проведения аудита - до 20 баллов,
- за опыт и квалификацию специалистов аудиторской организации, предлагаемых для участия в аудите и опыт аудиторской организации в проведении аудита компаний с годовой выручкой не менее выручки ОАО "Кубаньэнерго" и с аналогичным видом деятельности - до 20 баллов.

Для оценки заявки осуществляется расчет итогового рейтинга по каждой заявке. Рейтинг представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки по критериям.

Победителем конкурса является участник, набравший наибольшее количество баллов.

В соответствии с установленным в конкурсной документации порядком первое место было присуждено Закрытому акционерному обществу "ЭНПИ Консалт".

На годовом Общем собрании акционеров Общества 14.06.2011 аудитором Общества утверждено ЗАО «ЭНПИ Консалт».

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.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: *В отчетном квартале работы в рамках специальных аудиторских заданий аудитором не проводились.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Размер оплаты услуг аудитора Эмитента, утвержденного общим собранием акционеров эмитента для обязательной ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности эмитента, определяется решением Совета директоров. ЗАО "ЭНПИ Консалт" впервые утверждено в качестве аудитора эмитента на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 14.06.2011. Размер оплаты услуг ЗАО "ЭНПИ Консалт" по договору об оказании аудиторских услуг определен решением Совета директоров ОАО "Кубаньэнерго" от 14.09.2011, протокол №117/2011, в сумме 840 тыс. руб.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **руб./чел.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	3 845 143	913 461.48
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.65	2.44
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.46	0.54
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0	0
Уровень просроченной задолженности, %	4.93	8.74

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Показатель отношение размера задолженности к собственному капиталу за исследуемый период вырос на 0,79 пунктов и составил 2,44. Причиной этому стал рост непокрытого убытка в течение данного периода на 16%, а также увеличение доли краткосрочной кредиторской задолженности в 2,8 раза.

Рост показателя «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» обусловлен увеличением доли долгосрочных обязательств, в том числе за счет роста долгосрочных кредитов банков на 23%. Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» принимает отрицательное значение, в связи с полученным убытком в течение исследуемого периода.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»

Структура выручки в 2010 – 2012 гг., тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2010 г.	2011 г.	1 кв. 2012
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	24 535 530	28 707 841	6 947 788
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	24 533 957	28 707 785	6 947 777
1.1.1.	сетевых услуг	24 458 050	28 621 280	6 929 666
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	23 289 219	27 535 504	6 833 326
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	1 168 831	1 085 776	96 340
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	75 907	86 505	18 111
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	1 573	56	11

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

Структура затрат, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование статьи затрат	2007	2008	2009	2010	2011	1 кв. 2012
1.	Материальные затраты	3 785 381,2	4 597 367,1	4 997 002,8	7 544 765,1	8 662 456,3	2 962 947,6
	в т.ч.						
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	3 379 251,8	4 130 121,0	4 528 936,4	6 997 212,1	8 049 644,7	2 849 482,1
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	40 447,8	53 897,4	65 683,9	93 153,0	78 704,1	15 762,1
1.3.	Сырье и материалы	365 681,5	413 348,7	402 382,5	454 400,1	534 107,4	97 703,5
2.	Работы и услуги производственного характера	6 669 236,2	6 609 731,7	9 223 673,6	12 763 347,0	15 098 918,5	3 775 134,2
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 930 001,3	5 742 469,7	8 409 513,9	12 306 815,3	14 636 297,8	3 762 239,5
2.2.	Услуги коммерческого учета электроэнергии	346 813,9	442 631,7	335 580,2	0,0	0,0	
2.3.	Прочие работы и услуги производственного характера	392 421,0	424 630,3	478 579,5	456 531,8	462 620,7	12 894,7
3.	Затраты на оплату труда	1 085 743,1	1 254 870,3	1 481 179,2	1 808 880,9	1 914 990,3	488 924,3
4.	Страховые платежи	253 753,9	312 122,0	359 347,1	441 390,5	623 864,0	148 044,6
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	103 461,0	102 561,9	15 400,0	183,8	4 411,2	0,0
6.	Амортизация	676 084,6	850 138,5	1 042 023,9	1 137 359,4	1 295 094,2	348 588,8
7.	Прочие	768 134,0	1 386 263,6	1 730 977,1	2 148 721,9	2 030 428,6	280 380,9
	в т.ч.						
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	273 535,8	468 135,6	459 436,4	342 845,7	338 184,3	92 139,5
7.2.	Услуги по управлению	67 065,2	150 103,0	393 870,0	357 156,0		
7.3.	Расходы на страхование	78 981,2	143 656,6	143 904,5	125 206,6	112 985,2	24 726,8
7.4.	Налоги и сборы	90 491,3	138 101,3	135 548,8	142 423,8	199 182,7	27 891,7
7.5.	Резерв по оценочным обязательствам				476 729,3	692 942,7	
7.6.	Резерв по неиспользованным отпускам				34 560,9	75 251,7	18 818,3

8.	Затраты на производство и реализацию продукции	13 341 794,2	15 113 055,2	18 849 603,6	25 844 648, 7	29 630 163,1	8 004 020,5
----	--	-----------------	-----------------	-----------------	------------------	-----------------	-------------



Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн.руб.	темп роста, %			
			2011/2007	2011/2008	2011/2009	2011/2010
1	2007	13 341,8	222,1	196,1	157,2	114,6
2	2008	15 113,1				
3	2009	18 849,6				
4	2010	25 844,6				
5	2011	29 630,2				

Увеличение затрат на производство и реализацию продукции в 2011 году, по сравнению с предшествующим периодом, объясняется увеличением расходов по статьям затрат «Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии», «Покупная энергия на компенсацию потерь».

Прирост затрат по статье «Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии» в 2011 году по отношению к 2010 году обусловлен увеличением объема услуг оказываемых территориальными сетевыми организациями.

По статье «Покупная энергия на компенсацию потерь» увеличение затрат объясняется ростом объема фактических потерь электроэнергии в сетях ОАО «Кубаньэнерго» в связи со значительным увеличением приема электроэнергии в сеть, а так же снижением доли покупки потерь по регулируемой цене.



Показатели эффективности:

Наименование показателя	2010	2011 г.	1 кв. 2012
ROE, рентабельность собственного капитала, %	-29,28	-16,14	-10,92*
ROA, рентабельность активов, %	-7,06	-5,09	-3,16*
ROTA, доходность совокупных активов, %	-7,95	-6,08	-3,16*

* - ROE, ROA и ROTA за 1 кв. 2012 г. приведены к годовому значению

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	6 855 402	6 729 677

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13*

ИНН: *7703507076*

ОГРН: *1037789012414*

Телефон: *(495) 363-32-32*

Факс: *(495) 705-9622*

Лицензии:

Лицензия фондовой биржи № 077-10489-000001 от 23.08.2007, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам,

Лицензия на организацию биржевой торговли на территории Российской Федерации по товарным секциям: срочные сделки № 146 от 20.12.2005, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг Эмитента:

Акции Общества обращаются на торговой площадке ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – ММВБ) (125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13) без прохождения процедуры листинга (тикер – KUBE); ISIN код: RU0009046767.

Акции Компании не имеют обращения на зарубежных рынках.

ОАО «Кубаньэнерго» не имеет договорных отношений с маркет-мейкерами.

Сведения о рыночной капитализации Эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет:

Период, год/ квартал	PTC (USD) «RTS Classica»		PTC (руб.) «Т+0»		ММВБ (руб.)	
	Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий	Капитализация	Комментарий
2007	665 636 640,00	рассчитана организатором торговли	16 447 984 838,00	рассчитана организатором торговли	16 036 035 456,00	рассчитана организатором торговли
2008	44 673 600,00	рассчитана организатором торговли	1 912 030 080,00	рассчитана организатором торговли	1 396 139 347,20	рассчитана организатором торговли
2009	74 158 176,00	рассчитана организатором торговли	1 554 641 280,00	рассчитана организатором торговли	2 335 535 808,00	рассчитана организатором торговли
2010	463 843 425,00	рассчитана Обществом	15 461 447 500,00	рассчитана Обществом	13 864 279 883,50	рассчитана Обществом
2011	456 117 166,00	рассчитана организатором торговли	19 492 186 600,00	рассчитана организатором торговли	6 855 402 027,00	рассчитана организатором торговли

Информация об общем количестве и общей стоимости заключённых на фондовых биржах сделок с ценными бумагами Общества в 2011 году:

Общее количество заключённых сделок, шт.				Общая стоимость заключённых сделок, руб.			
2011 год	PTC «RTS Classica»	PTC «Т+0»	ММВБ	Период	PTC «RTS Classica»	PTC «Т+0»	ММВБ
январь	0	0	4250	январь	0	0	79115583,58
февраль	0	0	5871	февраль	0	0	85875928,46
март	0	0	3452	март	0	0	49908996,70
всего в 1 кв.	0	0	13 573	всего в 1 кв.	0	0	214 900 508,74
апрель	0	0	3501	апрель	0	0	57105836,30
май	1	0	2281	май	156 715,55	0	25829255,30
июнь	1	0	1613	июнь	319 354,20	0	29346568,90
всего во 2 кв.	2	0	7395	всего во 2 кв.	476 069,75	0	112 281 660,50
июль	0	0	1933	июль	0	0	23450465,70
август	0	0	4339	август	0	0	44786797,40
сентябрь	0	0	2940	сентябрь	0	0	33334431,80
всего в 3 кв.	0	0	9212	всего в 3 кв.	0	0	101 571 694,90
октябрь	0	0	3012	октябрь	0	0	32736623,00
ноябрь	0	0	2051	ноябрь	0	0	15580960,90
декабрь	0	0	1943	декабрь	0	0	29820468,40
всего в 4 кв.	0	0	7006	всего в 4 кв.	0	0	78 138 052,00
ИТОГО	2	0	37 186		476 069,75	0	506 891 916,14

Информация об общем количестве и общей стоимости заключённых на ЗАО «ФБ «ММВБ» сделок с ценными бумагами Общества в 1 кв. 2012 года:

Период	Общее количество заключённых сделок, шт.	Общая стоимость заключённых сделок, руб.
Январь	1350	11 068 571,0
Февраль	1854	23 598 939,6
Март	2829	43 966 826,3

Итого в 1 кв. 2012 г.	6033	78 634 337,1
-----------------------	------	--------------

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	11 561 281
в том числе:	
кредиты	11 501 014
займы, за исключением облигационных	60 267
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	3 704 137
в том числе:	
кредиты	3 700 452
займы, за исключением облигационных	3 685
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	5 798 628
из нее просроченная	1 120 873
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	116 625
из нее просроченная	302
перед поставщиками и подрядчиками	2 478 589
из нее просроченная	938 302
перед персоналом организации	125 389
из нее просроченная	0
прочая	3 078 025
из нее просроченная	182 268

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в 4 квартале 2012 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Астраханское отделение №8625 Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **Астраханское отделение №8625 ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **414000, г. Астрахань, ул. Кирова, 41**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма кредиторской задолженности: **2 000 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Краснодаре**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Краснодаре**

Место нахождения: **350033, г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма кредиторской задолженности: **2 000 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	14 303 925
в том числе:	
кредиты	14 251 908
займы, за исключением облигационных	52 017
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	1 448 041
в том числе:	
кредиты	1 448 041
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	

по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	13 180 147
из нее просроченная	2 678 413
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	105 324
из нее просроченная	23
перед поставщиками и подрядчиками	5 431 083
из нее просроченная	2 205 778
перед персоналом организации	116 129
из нее просроченная	0
прочая	7 527 611
из нее просроченная	472 612

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

В соответствии с бизнес-планом ОАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в 4 квартале 2012 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Холдинг МРСК»***

Место нахождения: ***107996, г. Москва, Уланский переулок, дом 26***

ИНН: ***7728662669***

ОГРН: ***1087760000019***

Сумма кредиторской задолженности: ***4 615 545.04***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***нет.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***0***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***0***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***45.77***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***45.77***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кубаньэнергосбыт"**
Место нахождения: **350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, д. 55**
ИНН: **2308119595**
ОГРН: **1062309019794**

Сумма кредиторской задолженности: **2 262 388.9**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Краснодаре**
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Краснодаре**
Место нахождения: **350033, г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11**
ИНН: **7744001497**
ОГРН: **1027700167110**

Сумма кредиторской задолженности: **2 000 000**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Полное фирменное наименование: **Астраханское отделение №8625 Открытое акционерное общество Сбербанк России**

Сокращенное фирменное наименование: **Астраханское отделение №8625 ОАО "Сбербанк России"**
Место нахождения: **414000, г. Астрахань, ул. Кирова, 41**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **1 000 000 RUR x 1000**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **0 RUR x 1000**

Срок кредита (займа), в годах: **1,5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **8,5**

Количество процентных (купонных) периодов: **18**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нет**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **27.02.2012**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **24.02.2012**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в**

г.Краснодаре

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал ОАО «Газпромбанк» в г.Краснодаре*

Место нахождения: *350033, г.Краснодар, ул.Дмитриевская Дамба, 11*

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: *2 000 000 RUR x 1000*

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: *2 000 000 RUR x 1000*

Срок кредита (займа), в годах: *3*

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: *11*

Количество процентных (купонных) периодов: *36*

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): *Нет*

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): *27.12.2013*

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): *27.12.2013*

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Нет*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика Эмитента в области управления рисками направлена на своевременную идентификацию и обеспечение превентивных мероприятий по минимизации рисков с целью снижения вероятности, финансовых и иных потерь, влияющих на достижение стратегических целей Общества.

Политика Эмитента по управлению рисками строится на следующих принципах управления:

- Системный подход - управление рисками осуществляется по всем ключевым областям деятельности на всех уровнях управления Эмитента.*
- Привязка к целям - управление рисками осуществляется исходя из поставленных целей на уровне Стратегии Эмитента, а также целей бизнес-процессов и функций.*
- Движение информации о рисках для принятия решений осуществляется от более низких уровней управления к более высоким. Решения по минимизации рисков, а также контроль управления рисками распространяется от более высоких уровней управления к более низким.*
- Экономическая эффективность управления рисками. Система управления рисками обеспечивает экономическую эффективность мероприятий по управлению рисками. Снижение рисков осуществляется исходя из экономической целесообразности.*
- Контроль эффективности управления рисками. Эффективность управления рисками осуществляется путем мониторинга ключевых индикаторов рисков, разрабатываемых для каждой приоритетной области управления рисками.*

Для минимизации последствий при реализации ниже перечисленных рисков, Эмитентом разработан и исполняется ряд мероприятий, направленных на предупреждение возникновения негативных последствий. На ежеквартальной основе осуществляется сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей.

Ряд политических и экономических факторов оказывают влияние на деятельность ОАО «Кубаньэнерго», в связи с этим Эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на преодоление возможных негативных ситуаций, смогут привести к исправлению ситуации,

поскольку данные факторы риска, находятся вне контроля Эмитента.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент осуществляет свою производственную деятельность в энергетической отрасли на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

В регионе деятельности Эмитента растет спрос на электроэнергию, обусловленный интенсивным развитием курортно-рекреационной сферы, строительством олимпийских и других социально важных и производственных объектов. В целях обеспечения роста объемов продаж Эмитент осуществляет значительные вложения на реконструкцию, модернизацию и новое строительство объектов электросетевого хозяйства.

В силу того, что Эмитент осуществляет деятельность, ориентированную только на внутренний рынок, описание отраслевых рисков приводится для внутреннего рынка.

Риски, связанные с государственным регулированием на услуги, оказываемые Обществом.

Эмитент является субъектом естественной монополии, деятельность которого подлежит государственному регулированию. В связи с ограничением роста тарифов для конечных потребителей на уровне Правительства РФ вероятность установления тарифов ниже экономически обоснованного уровня оценивается как высокая.

Кроме того, эмитент подвержен риску сокращения объемов выручки в связи с изменением фактической структуры передачи электроэнергии относительно принятой при утверждении тарифов, а так же рискам, изменения законодательства в сфере ценообразования. Общество подвержено данным рискам в той же мере, как и остальные участники монополии.

Для снижения данных рисков разработаны следующие мероприятия:

Работа с органами регулирования тарифов об учете расходов, обусловленных принятием на федеральном уровне сумм выпадающих доходов от применения нерегулируемой цены, в необходимой валовой выручке Эмитента в следующем периоде регулирования;

Формирование и представление в органы государственного регулирования тарифов предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности с учетом сложившейся динамики полезного отпуска в целях формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии на следующий год;

Разработка Программы повышения энергоэффективности и ее согласование с администрацией регионов;

Разработка и реализация Программы управления издержками;

Сфера влияния эмитента на принятие решений органами тарифного регулирования ограничена, и эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на минимизацию последствий будут максимально эффективными. Общества перешло на метод доходности инвестированного капитала (RAB) с 2011 года. Применение RAB-регулирования должно способствовать привлечению в отрасль долгосрочных инвестиций, а также снижению влияния субъективных факторов на принятие тарифных решений.

Эксплуатационные риски

В процессе производственной деятельности Эмитент подвержен рискам, связанным с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования.

Основными из них являются:

Невыполнение обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии;

Ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого оборудования;

Наступление неблагоприятных экологических последствий;

Угроза аварий с частичной либо полной недопоставкой электроэнергии с соответствующими неблагоприятными социальными последствиями.

В целях уменьшения уровня данной группы рисков эмитентом предпринимаются следующие мероприятия:

Выполнение в полном объеме ремонтных программ;

Реализация программы технического перевооружения, реконструкции и нового строительства;

Регулярная оптимизация структуры и объемов комплектующих и запасных частей в запасе и прочее.

Соблюдение законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности и функционирования на его основе системы производственного контроля над соблюдением требований промышленной безопасности у Эмитента.

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

Риск снижения объемов электропотребления (риск снижения спроса)

Снижение объемов выручки по передаче электроэнергии, обусловлено увеличением количества смежных сетевых компаний и снижением объемов потребления электроэнергии конечными потребителями вследствие экономических кризисов. С целью увеличения объемов по передаче электроэнергии Эмитентом реализуется целевая стратегия по консолидации сетевых активов.

Ценовые риски

Оказание услуг по передаче электроэнергии сопряжено с покупкой сырья, услуг, оборудование и других материально-технических ресурсов, используемых Обществом в своей деятельности. Увеличение цен связано, в основном, с инфляционными процессами и влиянием макроэкономических факторов. В период экономической нестабильности риск увеличения стоимости товаров, работ, услуг, используемых Обществом для своей деятельности возрастает.

В целях минимизации указанных рисков эмитент использует положение крупного потребителя и осуществляет закупки материально-технических ресурсов и отбор поставщиков услуг посредством проведения конкурсных и регламентированных закупок сырья, материалов, производственных и прочих услуг.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Основными факторами риска для Общества, может быть ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионе.

На сегодняшнем этапе в стране наметились положительные тенденции, а в качестве одного из приоритетов развития определено повышение энергоэффективности и внедрение энергосберегающих технологий.

В случае возникновения существенной политической нестабильности, которая негативно может повлиять на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент оперативно принимает меры антикризисного управления и максимально возможно осуществляет сокращение издержек, инвестиционных планов.

Кроме того, существуют риски, связанные с военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, стихийными бедствиями, которые могут иметь следующие последствия:

Ухудшение положения всей национальной экономики и, как следствие, ухудшение финансового положения Эмитента;

Порча имущества Эмитента, что может негативно повлиять на его возможность своевременно и в полном объеме исполнить свои обязательства перед потребителями и контрагентами.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Социальная и политическая обстановка в регионе оценивается как стабильная и риск возникновения в них, по внутренним причинам, военного конфликта и чрезвычайного положения минимален. В то же время, ввиду близости республик северокавказского региона, а также в связи со строительством олимпийских объектов (район г. Сочи) существует значимый риск проведения террористических актов, для минимизации которого Эмитент тесно взаимодействует с ответственными государственными органами и принимает согласованные меры обеспечения безопасности производства.

Эмитентом разработаны и осуществляются целевые мероприятия по защите от диверсионно-террористических актов объектов энергетики Эмитента. В Обществе образована постоянно действующая рабочая группа по противодействию терроризму на объектах распределительного электросетевого комплекса.

Обеспечение безопасности строительства олимпийских объектов осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 458 от 01.06.2009 г. «Об обеспечении безопасности олимпийских объектов, предусмотренных программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, в период их строительства».

В целях компенсации ущерба от влияния чрезвычайных обстоятельств, связанных, в том числе, со стихийными явлениями, Эмитентом заключаются договоры 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, минимальны.

По мнению Эмитента, ситуация в регионе будет благоприятно сказываться на деятельности Эмитента и нет оснований ожидать, что изменение ситуации в регионе повлечет за собой неисполнение обязательств Эмитента.

2.4.3. 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 рисков:

Риск изменения процентных ставок

Эмитент привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Существенное увеличение процентных ставок по кредитам и займам может привести к удорожанию обслуживания долга Эмитента. В целях оптимизации структуры долгового портфеля и снижения затрат на его обслуживание Эмитент стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск значительно снижается. Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность: привлечение кредитов на более длительные сроки с целью недопущения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, диверсификация источников финансирования.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

Эмитент, осуществляя 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 Эмитента 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 оценивается Эмитентом как незначительная.

Таким образом, валютные риски Эмитента могут быть определены как незначительные. В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждой конкретной ситуации.

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

Риски снижения потребительских цен

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, гарантии того, что возможное увеличение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем отсутствуют.

Инфляционные риски

Оценить критический уровень инфляции для Эмитента не представляется возможным, так как 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 оказывать 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 Эмитента, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе Эмитента 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 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.

Для снижения данного риска эмитент осуществляет работу по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию ее размера и возврат долгов, проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженностей.

2.4.4. Правовые риски

Эмитент осуществляет свою деятельность только на внутреннем рынке, ввиду чего его правовые риски рассматриваются только с этой позиции.

Риски, связанные с налоговым, природоохранным законодательством, таможенным и валютным регулированием.

Поскольку к деятельности Эмитента не применяется каких-либо особых режимов налогообложения и Эмитент не имеет просроченной задолженности по налогам и сборам в бюджеты всех уровней, налоговые риски Эмитента рассматриваются как минимальные в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Эмитент не усматривает в краткосрочной перспективе возникновение в своей финансово-хозяйственной деятельности каких-либо существенных рисков, связанных с изменением налогового законодательства, а также с изменением гражданского законодательства.

Изменения валютного и таможенного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Эмитента и, следовательно, не влекут за собой возникновение правовых рисков.

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

В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, 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. 3.2.5 настоящего Отчета. Эмитент ведет регулярную работу по продлению действия необходимых для ведения хозяйственной деятельности лицензий.

Эмитент 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.

Судебная практика по делам, аналогичным тем, в которых участвует Эмитент, является относительно стабильной и в течение последних лет не претерпевала каких-либо существенных изменений.

Эмитент осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет использовать эту информацию для достижения положительных судебных решений в пользу Эмитента.

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.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Основной деятельностью Эмитент является передача электрической энергии.

Риски в производственной деятельности Эмитента:

Системные нарушения энергоснабжения потребителей в результате аварий и повреждений на участках сети и подстанционном оборудовании;

Нарушения требований ГОСТ 13109-97 по обеспечению качества электрической энергии;

Нарушение режимов передачи электроэнергии и снижение качества оказываемых услуг;

Невыполнение технического обслуживания (в т.ч. диагностики) и ремонтов в срок;

Превышение расходов по ремонтам над запланированными;

Низкое качество выполнения ремонтных работ;

Методические ошибки при планировании ремонтной программы;

Неправильное ранжирование объектов подлежащих ремонту;

Возникновение аварийных ситуаций в смежных сетях, приводящих к выходу из строя оборудования Эмитента.

В целях снижения данных рисков Эмитент уделяет значительное внимание развитию электросетевого комплекса с применением научно обоснованных технических решений и технологий, апробированных при эксплуатации, современного электротехнического оборудования.

На указанные риски также влияет рост тарифов на оказываемые Эмитентом услуги, обусловленный ростом «внешних», по отношению к Эмитенту, затрат: покупной электрической энергии на компенсацию потерь; изменения размера оплаты услуг за передачу электроэнергии ОАО «ФСК ЕЭС» и другими факторами.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Эмитент участвует в судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента. Исполнительное производство, в основном, ведется в отношении дебиторской и кредиторской задолженности Эмитента.

Риски, связанные с 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. Эмитент 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.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента: *Эмитент имеет дочерние акционерные общества со 100%-ным участием в их уставном капитале).*

Являясь материнской компанией для дочерних обществ, в которых Эмитент владеет более чем 50% уставного капитала, Эмитент может стать ответственным по их долгам. Эти обязательства могут оказать определенное негативное воздействие на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента). Вероятность указанных рисков оценивается как умеренная. Эмитент принимает меры по снижению этих рисков, в том числе предусматривая реорганизацию деятельности дочерних обществ.

Риски, связанные с 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 основным потребителями. Возможность потери основных потребителей минимальна.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **29.05.1996**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Кубаньэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **30.06.1998**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: **10.02.1993**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация устава эмитента.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: **29.05.1996**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация новой редакции устава эмитента.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: **30.06.1998**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация изменений в устав эмитента.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **127**

Дата государственной регистрации: **10.02.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Администрация Октябрьского района г. Краснодара*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1022301427268**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **17.09.2002**

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция МЧС России № 3 по г. Краснодару*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *История создания Кубанской энергосистемы началась в XIX веке со строительства мелких электростанций.*

С 1930 года управление энергообъектами Кубани осуществляло Северо-Кавказское энергетическое управление – «Севкавэнерго» с центром в Ростове-на-Дону, разукрупненное в январе 1934 года на два самостоятельных управления: «Азчерэнерго» (Ростов-на-Дону) и «Севкавэнерго» (Пятигорск).

В целях восстановления разрушенного энергетического хозяйства Кубани и его дальнейшего развития приказом Наркома электростанций СССР от 14 марта 1944 г. № 66 организовано Краснодарское районное энергетическое управление «Краснодарэнерго» (РЭУ) путем разукрупнения управления: «Азчерэнерго». Основными видами деятельности РЭУ были производство, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, восстановление и развитие энергосистемы, контроль энергопотребления и надзор за эксплуатацией энергоустановок предприятий Кубани. В ведении РЭУ на правах самостоятельных хозяйственных предприятий находились электростанции, подстанции, районы электрических сетей, энергосбыт, ремонтно-механический завод, центральный склад, проектно-изыскательское бюро, производственно-исследовательская лаборатория.

В конце 50-х – начале 60-х годов на Кубани соорудили магистральные линии электропередачи напряжением 110 и 220 кВ, необходимые для связи с энергосистемами юга России и Закавказья, электрифицирована железнодорожная сеть края, строились распределительные электросетевые объекты, электрификация сельских населенных пунктов достигла 86 %.

В 1963 году, в соответствии с постановлением Совета Министров РСФСР от 14.05.63, в состав РЭУ из Крайкомхоза переданы предприятия городских и сельских электросетей Кубани.

В 1972 году впервые в СССР на Краснодарской ТЭЦ была установлена газотурбинная установка (ГТУ) мощностью 100 МВт, затем, в 1975 году вторая ГТУ-100. Общая мощность ТЭЦ, блочной части и 2-х ГТУ составила 959 МВт.

Бурный рост электропотребления народным хозяйством Кубани в 1970-1980 годы обусловил строительство большого количества линий электропередачи и подстанций, переход на более высокие классы напряжения – 330 и 500 кВ. Общая протяженность линий электропередачи всех напряжений составила около 90 тысяч км, количество подстанций 35-500 кВ превысило 700.

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»).

В 1993 году в соответствии с законодательством России о приватизации государственных и муниципальных предприятий ПОЭиЭ «Краснодарэнерго» преобразовано в ОАО «Кубаньэнерго», в состав которого, кроме предприятий электрических сетей, в качестве филиалов вошли Краснодарская ТЭЦ, «Энергоназор», ремонтно-строительные предприятия, учебный комбинат, пансионат отдыха, пионерский лагерь.

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 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.

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.

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.

В настоящее время ОАО «Кубаньэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии потребителям 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 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК», получившего пакет голосующих акций Общества в порядке правопреемства по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

Миссия Общества – надёжная, эффективная и безопасная передача электрической энергии потребителям, обеспечение акционеров стабильным доходом.

Стратегические цели Общества:

- 1) обеспечение качественного, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей,
- 2) снижение износа энергообъектов;
- 3) доведение показателей операционной эффективности к 2020 году до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;
- 4) создание резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;
- 5) внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии, на всех стадиях технологического процесса,
- 6) обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными условиями деятельности в Российской Федерации.

Для достижения поставленных целей Общество:

реализует масштабные инвестиционные программы, согласованные с Министерством энергетики Российской Федерации и учитывающие перспективы развития экономики Краснодарского края и Республики Адыгея,

реализует Программу финансового оздоровления Общества,

к концу 2012 года планирует открыть 37 пунктов приема обращений клиентов в филиалах Общества,

стремится увеличить долю ремонта энергообъектов хозяйственным способом для удешевления ремонта и обеспечения должного уровня контроля качества ремонтных работ,

изыскивает средства для осуществления масштабной реновации основных фондов,

поддерживает высокий уровень профессиональной компетентности работников Общества путем непрерывного обучения персонала (в том числе в области качества, экологии, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда).

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2

Место нахождения эмитента

350033 Россия, г. Краснодар, улица Ставропольская, 2

Телефон: (861) 268-5913

Факс: (861) 268-2493

Адрес электронной почты: telet@kuben.elektra.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.kubanenergo.ru

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
Место нахождения подразделения: *350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2*
Телефон: *(861) 212-24-09*
Факс: *(861) 212-27-08*
Адрес электронной почты: *gurauu@kuben.elektra.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.kubanenergo.ru/stockholders/*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика *2309001660*

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: *Адыгейские электрические сети*
Место нахождения: *385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Натхо Азамат Инверович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Армавирские электрические сети*
Место нахождения: *352900, г. Армавир, ул. Воровского, 54*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Магдеев Рустам Хайдарович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Краснодарские электрические сети*
Место нахождения: *350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Натхо Инвер Юсуфович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Лабинские электрические сети*
Место нахождения: *352510, г. Лабинск, ул. Мира, 334*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Мандрыка Александр Николаевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Ленинградские электрические сети*
Место нахождения: *353740, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Шмаровоз Сергей Николаевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Славянские электрические сети*
Место нахождения: *353840, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строителей, 49*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Рудь Евгений Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Сочинские электрические сети*
Место нахождения: *354000, г. Сочи, ул. Конституции, 42*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Брижань Алексей Васильевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Тимашевские электрические сети*
Место нахождения: *353760, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Соболев Сергей Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Тихорецкие электрические сети*
Место нахождения: *352100, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Плужник Сергей Николаевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Усть-Лабинские электрические сети*
Место нахождения: *352300, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Рабинович Марк Борисович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Юго-Западные электрические сети*
Место нахождения: *353902, г. Новороссийск, Восточный мол, 1*
Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Герасько Андрей Леонидович*
Срок действия доверенности: *31.12.2012*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: *40.10.2*

Коды ОКВЭД
40.10.3
40.10.5
74.20.11
63.40
45.21
63.12.21
74.30.9

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Услуги по передаче электрической энергии*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	23 289 219	27 535 504
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	94.92	95.92

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	8 579 313	6 833 326
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98.07	98.35

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Основной деятельностью ОАО «Кубаньэнерго» является передача электрической энергии. Удельный вес данного вида деятельности в общей величине выручки по итогам 2011 года составил 95,92%.

Выручка от реализации услуг по передаче электроэнергии в 2011 году составила 27 535 504 тыс. руб. и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличилась на 18%, что связано с ростом полезного отпуска электроэнергии потребителям, а также связи с ежегодным ростом тарифа на услуги по передаче электроэнергии, установленного для Общества региональным органом тарифного регулирования.

В свою очередь, рост тарифов, главным образом, обусловлен ростом «внешних» по отношению к компании затрат: покупной электрической энергии на компенсацию потерь, изменения оплаты услуг ОАО «ФСК» за передачу электроэнергии.

По итогам I квартала 2012 года ОАО «Кубаньэнерго» получило недобор по выручке от оказания услуг по передаче электроэнергии в объеме 560 млн. руб., обусловленный переходом крупных энергосбытовых компаний ОАО «Кубаньэнергосбыт» и ОАО «НЭСК» с одноставочного на двухставочный тариф.

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность только на территории Российской Федерации.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества:

Передача электрической энергии.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» в 2011 году :

Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 19 981 692, 865 тыс. кВт*ч.

Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 17 197 978,199 тыс. кВт*ч.

Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 15 659 271,36 тыс. кВт*ч., в том числе:

- **высокое напряжение (110кВ и выше) – 3 940 686,51 тыс. кВт*ч,**
- **среднее напряжение 1 (35кВ) – 785 121,22 тыс. кВт*ч,**
- **среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 4 752 776,82 тыс. кВт*ч,**
- **низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 6 180 686,82 тыс. кВт*ч.**

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 13,931% при нормативе потерь 12,76%.

Перерасход электроэнергии от норматива потерь в 2011 году составил 234 050,656 тыс. кВт*ч.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» в 1-м квартале 2012 года (кВт*ч):

Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 5 992 360,966 тыс. кВт*ч.

Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 4 975 851,679 тыс. кВт*ч.

Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 4 487 580,23 тыс. кВт*ч., в том числе:

- **высокое напряжение (110кВ и выше) – 1 143 215,887 тыс. кВт*ч,**
- **среднее напряжение 1 (35кВ) – 214 486,314 тыс. кВт*ч,**
- **среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 1 360 276,402 тыс. кВт*ч,**
- **низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 769 601,625 тыс. кВт*ч.**

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 16,963 % при нормативе потерь 14,811%.

Перерасход электроэнергии от норматива потерь в 1-м квартале 2012 года составил 128 995,122 тыс. кВт*ч.

Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества.

За 12 месяцев 2011 года заключено 20 098 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 399,92 МВт. Собрано денежных средств 1 129,79 млн. руб., без НДС, получено выручки 1 085,78 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически за 12 месяцев 2011 года присоединено (с учетом генерации) 15 793 потребителей на общую мощность 310,47 МВт. Выручка составила 1 588,26 млн. руб.

В 1-м квартале 2012 года заключено 4 352 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 88,5 МВт. Собрано денежных средств 67,53 млн. руб., без НДС, получено выручки 96,34 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически в 1-м квартале 2012 года присоединено (с учетом генерации) 3 399 потребителя на общую мощность 60,96 МВт. Выручка составила 143,75 млн. руб.

Основные производственные мощности Общества (по состоянию на 01.04.2012):

протяженность высоковольтных линий напряжением 110, 220 кВ	ВЛ-110 кВ – 4758,44 км (по трассе) ВЛ-110 кВ – 6058,51 км (по цепям) ВЛ-220 кВ – 76,1 км КЛ-110 кВ – 10,2 км
протяженность линий среднего напряжения (6, 10, 35 кВ)	40460,7 км (по трассе) 41291,6 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 6939,3 км (по трассе) ВЛ-35 кВ – 7770,2 км (по цепям) ВЛ-10 кВ – 31107,3 км КЛ-35 кВ – 0,5 км КЛ-10 кВ – 684,2 км

	ВЛ-6 кВ – 1257,1 км КЛ-6 кВ – 472,3 км
протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	41545,8 км, в т.ч.: ВЛ – 41080,3 км КЛ – 465,5 км
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	214 шт./6175,8 МВА
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением (35/6-10 кВ)	496 шт./2358,8 МВА
количество/мощность ТП (6-35/0,4кВ)	21940 шт./4163,43 МВА

Информация о тарифах на передачу электроэнергии и плате за технологическое присоединение к распределительным сетям

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов (МЭР), с целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, Правительством Российской Федерации были приняты решения по переносу индексации роста регулируемых тарифов на естественно-монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года (июль).

В связи с этим, приказом РЭК-ДЦТ КК от 26.12.2011г. №38/2011-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея», установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, с календарной разбивкой по полугодиям, на уровне предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных ФСТ России (приказ от 06.12.2011 №328-э/4 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2012 год»):

с 01.01.2012 - на уровне тарифов 2011 года;

с 01.07.2012 – с 11-% приростом относительно утвержденных на 01.01.2012 г.

Уровень напряжения	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей (без НДС)	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям (без НДС)	Одноставочный (без НДС)
	руб./МВт./мес.	руб/МВт.*ч.	руб/МВт.*ч.
с 01.01.2012			
Высокое напряжение (110 кВ и выше)	294 034,46	499,00	997,95
Среднее первое напряжение (35 кВ)	235 531,92	499,36	1 161,24
Среднее второе напряжение (20-1 кВ)	350 942,57	499,53	1 801,04
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	510 020,83	968,69	2 482,03
с 01.07.2012			
Высокое напряжение (110 кВ и выше)	326 378,25	553,89	1 107,72
Среднее первое напряжение (35 кВ)	261 440,43	554,29	1288,98
Среднее второе напряжение (20-1 кВ)	389 546,25	554,48	1 999,15
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	566 123,12	1 075,48	2 755,05

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых тарифов (цен) в электроэнергетике» (с изменениями от 27.03.2012) в срок до 01.06.2012 региональным органам регулирования в области электроэнергетики,

необходимо установить тарифы на услуги по передаче электроэнергии с учетом измененных долгосрочных параметров RAB-регулирования, согласованных ФСТ России.

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК – ДЦТ КК. С 24.05.2011 вступили в действие новые стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом РЭК-ДЦТ КК от 06.05.2011 годы №. 7/2011-э.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2011 №43/2011-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края» продлено действие Приказа РЭК-ДЦТ КК от 06.05.2011 годы №7/2011-э на 2012 год.

Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10 000 кВА.

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка, руб./кВт (без НДС)
1	2	3
1.	Ставка платы, в том числе:	517 983,42
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	175 285,58
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями (ТУ)	-
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ(без учета капитальных вложений)	52 937,91
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150 370,59
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	17 456,04
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	121 933,30
2.	Стандартизированная тарифная ставка ¹	517 983,42

Примечание: ¹Данная ставка применяется при установлении платы за технологическое присоединение заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и не учитываются расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год (в ценах 2001 года¹ без НДС)

№ п/п	Перечень объектов строительства	по зонам ² :		
		Населённый пункт ³	Горы ⁴	Вне населенного пункта ⁵
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи, на соответствующем уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	уровень напряжения – 10 (6) кВ			

1.1	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч(1Ч500).	810 844	851 984	787 974
1.2	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ . кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения до 3Ч(1Ч300).	754 461	795 601	730 426
1.3	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения до 3Ч(1Ч500) по кабельным сооружениям.	1 383 664	1 303 371	1 187 655
1.4	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ с площадью поперечного сечения до (3Ч240) уровень напряжения – 0,4 кВ	714 072	755 212	686 127
1.5	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240)	448 959	387 686	358 591
1.6	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240) (два кабеля в траншее)	713 628	680 038	640 245
1.7	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4Ч2,5 по кабельным сооружениям	109 540	107 893	109 540
1.8	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения	3 285 642	3 861 212	3 285 642
1.9	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально- направленного бурения	2 751 657	3 235 631	2 751 657
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи, на соответствующем уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	уровень напряжения –10 (6) кВ			
2.1	Строительство 1 км ВЛЗ-10 (6) кВ проводом сечением от 70 мм ² до 120 мм ²	409 198	421 639	405 081
2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 (6) кВ кабелем универсальной прокладки («Вода-Земля-Воздух») сечением от 120 мм ² до 240 мм ²	466 834	483 842	466 834
2.3	Строительство 1 км ВЛИ-10 (6) кВ кабелем универсальной прокладки («Вода-Земля-Воздух») сечением от 50 мм ² до 95 мм ²	357 066	352 886	337 635
	уровень напряжения – 0,4 кВ			
2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч95+70 мм ² до 3Ч150+70 мм ²	250 662	265 862	250 662
2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч35+54,6 мм ² до 3Ч95+54,6 мм ²	209 443	220 067	209 443
2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4Ч25 мм ² (для ответвлений)	200 274	214 970	200 274
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, в расчете на каждую линию (руб.)			
3.1	Строительство 2БКРП на напряжение 10 (6) кВ с установкой до 14 ячеек	1 223 946	1 331 948	1 319 553
3.2	Строительство 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ с установкой до 20 ячеек КСО-298 MSM	3 573 666	3 681 668	3 669 274

3.3	Строительство 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4кВ с установкой до 16 ячеек КСО-298 MSM	3 000 564	3 108 566	3 096 171
3.4	Строительство 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) от 2Ч250 до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	943 147	1 051 149	1 038 754
3.5	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) от 250 кВА до 1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	875 848	983 850	971 455
3.6	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 250 кВА до 630 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	133 740	143 243	133 740
3.7	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 63 кВА до 160 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	76 230	81 422	76 230
3.8	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 25 кВА до 40 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	71 921	77 563	71 921
3.9	Установка ячейки КРУ-10 (6) кВ	131 733	132 686	131 733
3.10	Установка ячейки в РУ-10 (6) кВ ТП (РП)	59 545	60 498	59 545

Примечания:

1. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Отнесение строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» к зонам по условиям строительства «Населённый пункт», «Горы» и «Вне населенного пункта» определяется фактическим месторасположением строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго».

Критерии зон размещения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» для определения платы за технологическое присоединение, с учётом удельной стоимости строительства и условий производства строительно – монтажных работ:
«Населённый пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населённых пунктов.

«Горы» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в горной местности на высоте, свыше 1500 м над уровнем моря.

«Вне населенного пункта» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется вне пределов границ населённых пунктов и на высоте, не превышающей 1500 м над уровнем моря.

3. Указанные стандартизированные тарифные ставки приведены без учёта налога на прибыль.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.8	1.22
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	50.96	47.17
Топливо, %	0	0
Энергия, %	27.43	35.8
Затраты на оплату труда, %	6.46	6.11
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.23	0.15
Отчисления на социальные нужды, %	2.11	1.85
Амортизация основных средств, %	4.37	4.36
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.67	0.35

Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.38	0.31
представительские расходы, %	0.22	0.21
иное, %	5.37	2.48
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	96,8	86,8

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность Общества, на основании которой произведены расчеты, сформирована в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности:

- *Федеральным законом от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»,*
- *Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н,*
- *Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н,*
- *Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности, утвержденными Приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 22 сентября 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации».*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "АСП ГРУПП ЮГ"**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Кожевенная, 89**

ИНН: **2308151292**

ОГРН: **1082308012049**

Доля в общем объеме поставок, %: **25.04**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Увеличение цены на:

- **вводы высоковольтные на 15,3%,**
- **стойки СВ на 23,1%,**
- **стойки СК на 26,3%,**
- **на провод СИП 3 1x70 на 16,1%,**
- **на провод неизолированный АС на 17,25%,**
- **изолятор линейный стеклянный подвесной на 10%**

-масло трансформаторное ВГ на 20,37%

Снижение цены на:

-трансформаторы тока ТОЛ на 41,3%

-изолятор опорно-стержневой на 15%

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "АСП ГРУПП ЮГ"*

Место нахождения: *350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Кожевенная, 89*

ИНН: *2308151292*

ОГРН: *1082308012049*

Доля в общем объеме поставок, %: *19.61*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственная компания "Электрокомплекс"*

Место нахождения: *350004, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Кропоткина, 50*

ИНН: *2308098000*

ОГРН: *1042303645780*

Доля в общем объеме поставок, %: *11.16*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом "УНКОМТЕХ"*

Место нахождения: *121601, г. Москва, б-р Филевский, 1*

ИНН: *7731530768*

ОГРН: *1057748244388*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.74*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

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. Доля рынка услуг по передаче электроэнергии, предоставляемых ОАО «Кубаньэнерго», составляет 80,6%.*

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.

С 22 сентября 2011 года в Краснодарском крае, в отношении сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ», действует индивидуальная схема расчета по принципу «котел снизу». В рамках данной схемы, ОАО «Кубаньэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» и получает плату по индивидуальному тарифу, установленному РЭК – ДЦТ КК на 2011 год приказом от 09.09.2011 №27/2011-э. «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии»:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	Руб./МВА*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./МВт*ч
ООО «Майкопская ТЭЦ» — ОАО «Кубаньэнерго»	41 386,78	136,57	501,63

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», ООО «КубаньРесурс», ООО «РН-Энерго», ООО «Транснефтьсервис С, ООО «Транссервисэнерго», ООО «РЭК»);
- ряд потребителей, заключивших «прямые» договора на оказании услуг по передаче электрической энергии с ОАО «Кубаньэнерго»;
- доходная смежно-сетевая организация (ООО «Майкопская ТЭЦ»).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: **Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ОАО «Кубаньэнерго», представляют собой политические риски, связанные с решениями Правительства Российской Федерации 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. 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 решения в каждом конкретном случае.**

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД № 03378 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Лицензия на право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения в г. Краснодаре)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.07.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Краснодарскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **735**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление ФСБ России по Краснодарскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **735/1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **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**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство регионального развития РФ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **К 037229 №ГС-3-23-02-1027-0-2309001660-020237-5**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **строительство зданий и сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного назначения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.08.2012**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация НП "Энергострой"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0212.02-2010-2309001660-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Саморегулируемая организация НП "Энергопроект"**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **П-0263-01-2010-0274**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам по подготовке проектной документации объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:

Бессрочная

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРД №03813 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Лицензия на право пользования недрами (добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения в ст. Тверская)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***17.12.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.01.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ВП-30-003995 серия АВ №087343***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***11.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ:

Бессрочная

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, находящиеся 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. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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.***

В 2012 году планируется заключить 13 500 договоров на технологическое присоединение на общую мощность 273,3 МВт; объем денежных сборов (платы за присоединение) планируется в размере 1 383,1 млн. руб. (без НДС).

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 инвестиционной деятельности эмитента:

Инвестиционная программа ОАО «Кубаньэнерго» (в настоящее время на утверждении Совета директоров Общества) на 2012 год предусматривает реализацию на 2012 год 111 инвестиционных проектов в объеме 8 037 531 тыс. руб., в том числе:

- 28 крупных проекта (со сметной стоимостью больше 300 млн. руб., в соответствии с критериями определения масштабов инвестиционных проектов) в объеме 5 973 010 тыс. руб., из них 22 относятся к Олимпийской программе в объеме 5 242 705 тыс. руб.;

- 13 средних проектов (со сметной стоимостью менее 300 млн. руб., но выше 200 млн. руб.) в объеме 829 660 тыс. руб., из них 8 относятся к Олимпийской программе в объеме 737 128 тыс. руб.;

- 70 мелких проектов (со сметной стоимостью менее 200 млн. руб.) в объеме 1 223 861 тыс. руб., из них 32 относятся к Олимпийской программе в объеме 985 647 тыс. руб.;

Инвестиционная программа 2012 года сформирована с учетом Олимпийской программы:

Объем капитальных вложений по Олимпийской программе составляет 6 965 480 тыс. руб. без НДС

Планируется профинансировать мероприятия Олимпийской программы в объеме 8 196 607 тыс. руб. с НДС

В Инвестиционную программу 2012 года также включены мероприятия по приказу Минэнерго РФ от 21.10.2010г. №510 и 12.10.2011 №462 в объеме 2 338 251 тыс. руб.

В результате реализации Инвестиционной программы 2012 года планируется осуществить ввод на основные фонды 36 инвестиционных объектов в объеме 3 127 554 тыс. руб. без НДС, из них 5 относится к Олимпийской программе в объеме 1 698 258 тыс. руб.;

Запланирован ввод трансформаторной мощности в объеме 284 МВА, из них по Олимпийской программе 177,20 МВА, а также ввод линий электропередачи 58 км, из них по Олимпийской программе 32,96 км.

Источниками финансирования Инвестиционной программы являются: амортизация – 400,000 млн. руб., дополнительная эмиссия акций – 7 073,875 млн. руб., плата за технологическое присоединение – 563,656 млн. руб.

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

Стратегия Компании предусматривает:

- снижение сверхнормативных потерь электроэнергии;*
- обеспечение роста объемов реконструкции, модернизации и технического перевооружения энергообъектов Кубани за счет взимания платы за услуги по технологическому присоединению новых абонентов по установленным тарифам РЭК-ДЦТ КК;*
- управление внутренними издержками;*
- доведение соотношения дебиторской и кредиторской задолженности до оптимальных значений.*

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *ОАО «Холдинг МРСК»*

Срок участия эмитента: *с 1 июля 2008 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *С 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым обществом ОАО «Холдинг МРСК», получившего пакет голосующих акций Общества в порядке правопреемства по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.*

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения

352856 Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, п. Новомихайловский - 2,

ИНН: 2365000589

ОГРН: 1042330761274

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Организация отдыха и оздоровления детей и взрослых с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд высшего и среднего спортивного мастерства; организация и проведение семинаров, конференций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойленко Светлана Станиславовна (председатель)	0	0
Швецов Александр Анатольевич	0	0
Белик Вячеслав Александрович	0	0
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0
Сторчай Маргарита Александровна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества.

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «ОК «Пламя» в 1 квартале 2012 г.

№ 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 ОАО «ОК «Пламя» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет		
2. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):			
1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «ОК «Пламя» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Энергосервис Кубани», ОАО «П/о «Энергетик»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «ОК «Пламя»:

№ п/п	Наименование	2010 г.	2011 г.	1 кв. 2012
1	Выручка, тыс. руб.	18 725	2 727	855
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	112	-1252	183
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	- 1 134	-2887	178
4	Рентабельность собственного капитала,%	-7,6	-24,03	1,46
5	Рентабельность активов, %	-5,81	-15,29	0,9
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-6,06	-105,8	20,82
7	Рентабельность продукции (продаж), %	0,6	-45,91	21,4
8	Оборачиваемость капитала	1,26	0,23	0,07
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	389	7 276	7 098
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса,%	22,5	38,54	37,9

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

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

Место нахождения

353490 Россия, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Организация отдыха и оздоровления взрослых и детей с предоставлением услуг по проживанию, питанию, оздоровлению; проведение учебно-тренировочных сборов и соревнований спортивных команд высшего и среднего спортивного мастерства; организация и проведение семинаров, конференций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самойленко Светлана Станиславовна (председатель)	0	0
Швецов Александр Анатольевич	0	0
Белик Вячеслав Александрович	0	0
Курышкин Константин Михайлович	0	0
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крейзман Лариса Анатольевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике:

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «П/о «Энергетик» в 1 квартале 2012 г.

№ 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 ОАО «П/о «Энергетик» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет	нет	нет
2. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):			

1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «П/о «Энергетик» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Энергосервис Кубани», ОАО «ОК «Пламя»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «П/о «Энергетик»:

№ п/п	Наименование	2010 г.	2011 г.	1 кв. 2012
1	Выручка, тыс. руб.	42208	51 774	209
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-3 049	508	-5718
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-4 642	139	-4672
4	Рентабельность собственного капитала, %	-11,10	0,33	-12,53
5	Рентабельность активов, %	-10,12	0,30	-10,98
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-11,00	0,27	-2235,4
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-7,22	0,98	-2 735,89
8	Оборачиваемость капитала	1,01	1,23	0,01
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0,00	0,00	3 024
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0,00	0,00	7,1

ОАО «Кубаньэнерго» является потребителем услуг ОАО «П/о «Энергетик» в размере 25,6% выручки дочернего общества.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энергосервис Кубани»**

Место нахождения

350080 Россия, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47

ИНН: **2312178191**

ОГРН: **1112312000536**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие Эмитента в уставном капитале Общества**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Оценка и сокращение потерь энергоресурсов в системах энергообеспечения жилых домов, промышленных предприятий и организаций бюджетной сферы. Финансовый инжиниринг энергосберегающих проектов и программ. Реализация энергосберегающих проектов "под ключ". Одним из основных заказчиков услуг ОАО "Энергосервис Кубани" является эмитент.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Ляшко Андрей Владимирович (председатель)	0	0
Анацкий Сергей Владимирович	0	0
Галяев Александр Николаевич	0	0
Зинченко Павел Васильевич	0	0
Конецев Кирилл Сергеевич	0	0
Кочерга Виталий Александрович	0	0
Булавинцев Алексей Сергеевич	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Овченков Сергей Леонидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике Общества.

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «Энергосервис Кубани» в 1 квартале 2012 г.

№ п/п	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Цена сделки, в том числе НДС, рублей
<u>1. Совершенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «ОК «Пламя» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:</u>			
1	нет	нет	нет
<u>2. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Холдинг МРСК», ООО «Нефть-Актив»):</u>			
1	нет	нет	нет
<u>3. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик»):</u>			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «Энергосервис Кубани»:

№ п/п	Наименование	2011 г.	1 кв. 2012
1	Выручка, тыс. руб.	5 964	7469
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	2 216	5958
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	1 675	4750
4	Рентабельность собственного капитала, %	94,37	72,80
5	Рентабельность активов, %	0,52	0,47

6	Коэффициент чистой прибыльности, %	0,28	0,64
7	Рентабельность продукции (продаж), %	37,16	79,77
8	Оборачиваемость капитала	3,36	1,14
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	0,00	0,00
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	0,00	0,00

ОАО «Кубаньэнерго» является потребителем услуг - ОАО «Энергосервис Кубани» в размере 84,3% выручки дочернего общества за 2011 год.

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

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Производственные здания	4 553 785	2 325 605
сооружения, кроме ЛЭП	1 234 020	487 579
ЛЭП и устройства к ним	16 087 131	9 873 210
Машины и оборудование	26 527 752	21 167 230
Производственный и хозяйственный инвентарь	49 359	34 667
Прочие	3 648 384	1 672 669
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые	17 408	
ИТОГО	52 117 839	35 560 960

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: *31.12.2011*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Основные средства	52 199 178	35 906 526
ИТОГО	52 199 178	35 906 526

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: *31.03.2012*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, 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. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются 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, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Инвестиционной программой Общества на 2012 год предусматривается реконструкция объектов, сметная стоимость реконструкции которых составляет более 10 процентов стоимости основных средств эмитента:

- «Воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Шепси» до подстанции «Дагомыс» (проектные и изыскательские работы, реконструкция)» в течение 2011-2013 гг., сметная стоимость - 3 521,788 млн. руб.;

- «Воздушные линии (110 кВ) для выдачи мощности от Сочинской ТЭС до подстанции «Верещагинская», от подстанции «Верещагинская» до подстанции «Дагомыс» (реконструкция)» в течение 2011-2013 гг., сметная стоимость - 2 821,682 млн. руб.

Сведения об обременениях основных средств:

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	Аренда	01.02.2004	01.01.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения г. Краснодар, ул. Ставропольская 2 согласно приложению к договору, площадь 959 кв. м	Аренда	01.04.2003	До расторжения	
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 192,8 кв. м	Аренда	01.05.2011	01.04.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 1,2 кв. м	Аренда	28.11.2006	30.05.2012	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии в ФЭС	Аренда	01.04.2009	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Трамвайная, 25, лит А, площадь 202,8 кв.м	Аренда	28.02.2012	На 3 года	
Часть нежилого помещения в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, лит. А, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.01.2007	31.07.2012	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения в г. Сочи, ул. Конституции, 42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.01.2007	31.07.2012	Пролонгация предусматривается
Комнаты № 211, 212, 213, 214, 214/1, 214/2 в здании лит. Д по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, корпус № 4, площадь 54,2 кв. м	Аренда	01.12.2007	31.07.2012	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: РА, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 21,9 кв. м	Аренда	04.06.2007	03.05.2013	Пролонгация предусматривается

Комнаты № 40, 41, г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42, лит А, площадь 28,1 кв. м	Аренда	04.06.2007	03.05.2013	Пролонгация предусматривается
Площадка для размещения опоры с антенно-фидерным оборудованием, п. Яблоновский, ул. Гагарина, 74, площадь 14,3 кв. м	Аренда	20.07.2005	19.06.2013	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	До расторжения	
Части помещений согласно приложению к договору	Аренда	31.07.2007	30.06.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Апшеронск, ул. Индустриальная, 1а, площадь 12,5 кв. м	Аренда	01.01.2011	31.10.2013	Пролонгация не предусматривается
Антенно-мачтовое сооружение с площадкой по адресу: г.Курганинск, ул. Луговая, 1А, ст. Новоалексеевская, ул. 50 лет ВЛКСМ, 1, площадь 19 кв. м	Аренда	01.06.2008	31.01.2013	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения Ю-ЗЭС, площадь 91,9 кв. м	Аренда	05.05.2008	31.10.2013	Пролонгация предусматривается
Часть коридора № 1, по адресу: КК, Павловский р-он, ст.Павловская, ул.Советская,71, лит.А1, площадь 61,6 кв. м	Аренда	01.09.2006	28.02.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение № 34 по адресу: г. Краснодар, ул. Пашковская, 131, площадь 23 кв. м	Аренда	01.10.2007	30.04.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение № 6 по адресу: г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	02.11.2008	18.12.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение-гараж по адресу: Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176Б, площадь 30,1 кв. м	Аренда	01.08.2008	28.02.2013	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения Соч.ЭС, площадь 91,2 кв. м	Аренда	01.10.2008	30.06.2013	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Анапа, пер. Строительный, 5, площадь 9,2 кв.м	Аренда	30.09.2008	30.05.2013	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии согласно приложению, площадь 5,2м	Аренда	01.01.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Тимашевск, ул.Ленина, 176, площадь 2 кв.м	Аренда	01.06.2007	31.12.2013	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения по адресу: г. Новороссийск, ул. Восточный мол, 1, площадь 12,9 кв.м	Аренда	01.06.2010	31.03.2013	Пролонгация предусматривается
Части нежилых помещений по адресу: г.Сочи, ул. Конституции СССР, 42, г.Сочи, пос. Лазаревское, ул.Калараш,147, площадь 2,64 кв.м	Аренда	26.08.2010	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Часть помещения на территории ПС «Родниковая» и ПС «Верещагинская», площадь 1,2 кв.м	Аренда	23.11.2010	23.10.2013	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 0,72 кв.м	Аренда	11.10.2010	10.08.2012	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение по адресу: Краснодарский край, ст. Динская, ул. Широкая, 91, площадь 7 кв.м	Аренда	01.01.2011	30.10.2013	Пролонгация предусматривается

Помещения по адресу: г.Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	01.02.2011	30.11.2013	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	30.05.2013	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью 700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	31.12.2012	Пролонгация предусматривается
Движимое имущество согласно приложению к договору (мебель, кондиционеры) ул. Ставропольская, 2	Аренда	01.01.2011	31.12.2012	Пролонгация не предусматривается
Движимое имущество: оптические волокна для размещения на опорах ЛЭП согласно приложению к договору	Аренда	29.04.2011	30.11.2012	Пролонгация предусматривается

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-6.49	-17.9
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.79	0.16
Рентабельность активов, %	-5.09	-3.16
Рентабельность собственного капитала, %	-16.14	-10.92
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	7 524 145	8 777 902
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	20.59	20.3

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: **Рост показателей рентабельности и уменьшение чистого убытка по результатам 2011 года по сравнению с 2010 годом, обусловлен опережающим темпом роста выручки от оказания услуг над темпом роста текущих расходов Общества.**

По итогам 1 квартала 2012 года произошло значительное снижение показателей рентабельности в связи с ростом чистого убытка по итогам деятельности Общества.

ОАО «Кубаньэнерго» в 1 квартале 2012 года был получен убыток в объеме 1 194 млн. руб., основными причинами которого является опережающий темп роста текущих расходов Общества над выручкой от оказанных услуг, что отражает валовой убыток в объеме 1 056 млн. руб.

Динамика показателей, формирующих финансовый результат Общества:

Наименование показателя	2010 г.	2011 г.	1 кв. 2012
Выручка от реализации, тыс. руб.	24 535 530	28 707 841	6 947 788
Себестоимость, тыс. руб.	-25 844 649	-29 630 163	-8 004 021
Прибыль от реализации, тыс. руб.	-1 309 119	-922 322	-1 056 233
Прибыль до налогообложения, тыс. руб.	-1 309 119	-922 322	-1 056 233
Чистая прибыль, тыс. руб.	-2 389 035	-1 861 782	-1 194 276

Структура выручки эмитента в I квартале 2012 года сложилась следующим образом:

- выручка по передаче электроэнергии – 6 833 326 тыс. руб. или 96,3 %;
- выручка по технологическому присоединению потребителей - 96 340 тыс. руб. или 1,38 %;
- выручка по прочим видам деятельности – 18 111 тыс. руб. или 0,26 %.

Выручка с учетом вычета стоимости нагрузочных потерь за услуги по передаче электроэнергии за I квартал 2012 года составила 6 833, 3 млн.руб., что на 1 719, 7 млн.руб. ниже фактической выручки за I квартал 2011 года – 8 553 млн. руб., снижение выручки составило (20%).

Фактический средний тариф на услуги по передаче электроэнергии с учетом вычета нагрузочных потерь в I квартале 2012 года составил 152,27 коп/кВт.ч., за аналогичный период 2011 года – 212,93 коп/кВт.ч., что на 60,66 коп/кВт.ч ниже, снижение тарифа составило (28%).

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-519 999	680 447
Коэффициент текущей ликвидности	0.95	1.04
Коэффициент быстрой ликвидности	0.85	0.97

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Показатель «Чистый оборотный капитал» вырос по итогам I квартала. Оптимальная сумма чистого оборотного капитала (чистых оборотных средств) определяется в соответствии с индивидуальными потребностями каждого предприятия и зависит от масштабов и особенностей его деятельности, периода оборачиваемости запасов, дебиторской задолженности, от условий предоставления и привлечения займов и кредитов и т.п.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент текущей ликвидности снизился и составил в 2011 году 0,95.

По итогам 1 квартала 2012 года данный показатель прибавил 0,09 пункта и составил 1,04; причиной этому стал рост дебиторской задолженности от покупателей и заказчиков на 2 246,2 тыс. рублей или в 6 раз.

Рекомендуемое значение коэффициента текущей ликвидности – не менее 0,6.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, насколько наиболее ликвидные активы покрывают краткосрочные пассивы организации.

По итогам 1 квартала 2012 года коэффициент быстрой ликвидности вырос на 0,12 пунктов и составил 0,97. Рост данного показателя обусловлен увеличением дебиторской задолженности, а также денежных средств и денежных эквивалентов на 72%. Рекомендуемое значение коэффициента быстрой ликвидности – не менее 0,5.

Коэффициенты ликвидности находятся в пределах рекомендованных значений.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ОК "Пламя"**

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

Новомихайловский-2

ИНН: **2365000589**

ОГРН: **1042330761274**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.12.2004	1-01-34134-Е	РО ФСФР России в Южном федеральном округе
30.01.2012	1-02-34134-Е	РО ФСФР в ПР

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **14466062,25 RUR x 1**

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

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 2011 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

28.02.2012 РО ФСФР России в ПР зарегистрировало отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ОК "Пламя" - акций обыкновенных именных бездокументарных номинальной стоимостью 75 копеек каждая, способ размещения: конвертация в акции с меньшей номинальной стоимостью. В настоящее время осуществляется государственная регистрация изменений в устав ОАО "ОК "Пламя", связанных с уменьшением уставного капитала.

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.12.2004	1-01-34137-Е	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: **39845257 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **45 586 704.13**

Единица измерения: **руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 2011 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Бухгалтерский учет финансовых вложений в 2011 году регулировался Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н, а также пп.43-45 ПББУ №34н. В соответствии с протоколом заседания Совета директоров №104/2011 от 30.12.2011 года ОАО «Кубаньэнерго» принято решение об участии в ОАО «Энергосервис Кубани». Доля участия ОАО «Кубаньэнерго» в уставном капитале ОАО «Энергосервис Кубани» составляет 100%. Форма оплаты акций – денежными средствами в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей.

При проверке наличия условий устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н, Положением об учетной политике на 2011 год, сделан вывод о целесообразности создания резерва под обесценение по следующим финансовым вложениям:

- 1). АОЗТ «АкваТрон» в размере 100% от его первоначальной (учетной) стоимости;**
- 2). ЗАО «Турбогаз» в размере 75 % от его первоначальной (учетной) стоимости;**
- 3). ОАО «Пламя» в размере 100% от его первоначальной (учетной) стоимости.**

Акции вышеперечисленных контрагентов не обращаются на фондовом рынке. При определении объема создаваемого резерва по ЗАО «Турбогаз» и АОЗТ «Акватрон», Общество использовало имеющиеся данные об отсутствии у этих контрагентов финансово-хозяйственной деятельности. При определении объема создаваемого по ОАО «Пламя» Обществом применен расчетный метод определения стоимости акций, основанный на данных о стоимости чистых активов организаций-эмитентов, приходящихся на одну акцию. Сумма созданного резерва под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2011 составила 17 236 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Потенциальные убытки, связанные с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, не превышают размера балансовой стоимости таких вложений.*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: *акции*

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ОК "Пламя"*

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

Новомихайловский-2

ИНН: *2365000589*

ОГРН: *1042330761274*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.12.2004	1-01-34134-Е	РО ФСФР России в Южном федеральном округе
30.01.2012	1-02-34134-Е	РО ФСФР в ПР

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *14466062,25 RUR x 1*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 2011 и 1 квартала 2012 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

28.02.2012 РО ФСФР России в ПР зарегистрировало отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ОК "Пламя" - акций обыкновенных именных бездокументарных номинальной стоимостью 75 копеек каждая, способ размещения: конвертация в акции с меньшей номинальной стоимостью. В настоящее время осуществляется государственная регистрация изменений в устав ОАО "ОК "Пламя", связанных с уменьшением уставного капитала.

Вид ценных бумаг: *акции*

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

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

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

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.12.2004	1-01-34137-Е	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: **39845257 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **45 586 704.13**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 2011 и 1 квартала 2012 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация: **нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги: **нет**

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	15	
ИТОГО	15	

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

Отчетная дата: *31.12.2011*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак	54	
ИТОГО	54	

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

Отчетная дата: *31.03.2012*

4.5. 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:

Политика Общества в области научно-технического развития направлена на повышение надежности эксплуатации энергооборудования, экономичности, экологической безопасности деятельности основных энергетических объектов Общества.

Программа инновационного развития ОАО «Кубаньэнерго» утверждена Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» 29.07.2011. План НИОКР Общества на 2011 год содержит 9 тем.

Приказом Общества от 01.08.2011 №651 утверждено Положение об инновационной деятельности ОАО «Кубаньэнерго».

Фактический объем финансирования по статье «Расходы на инновации» в 2011 году составил 4,58 млн.руб. с НДС.

Фактическое финансирование и отнесение затрат по статье «Расходы на инновации» в отчетном квартале не производилось.

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.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности 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.

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

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

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.

Способствует этому 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.

4.6.1. 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.

В рамках регулирования тарифов значимым фактором, который окажет влияние на деятельность эмитента и результаты его деятельности, является то, что в соответствии с п. 9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования с 1 мая 2011 г. должны пересмотреть установленные на 2011 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим территориальным сетевым организациям. Рост тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям будет ограничен 15%.

В условиях осуществления эмитентом монопольного вида деятельности (оказание услуг по передаче электрической энергии) в ближайшее время изменений в части полномочий по регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии не ожидается.

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

- 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. 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 сопровождается ростом потребления электрической энергии.

Существуют риски обеспечения надежности электроснабжения потребителей и угроза

устойчивой работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов (автотрансформаторов) в нормальных и послеаварийных установившихся режимах.

Положение усложняется 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 улучшить состояние электроснабжения потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

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

В целях удовлетворения потребителей в дополнительной мощности, 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:

- износ энергооборудования эмитента;*
- изменение тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии;*
- рост инфляции (фактический рост превышает прогнозный);*
- появление у Общества некомпенсированных затрат на трансляцию цены покупки потерь электроэнергии;*
- удорожание кредитных ресурсов.*

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.

Рост энергопотребления в регионах, находящихся в зоне ответственности Общества.

Осуществление инвестиционной программы, позволяющее увеличить оперативную эффективность деятельности.

4.6.2. Конкуренты эмитента

ОАО «Кубаньэнерго» ведет свою деятельность в условиях естественной монополии, осуществляя передачу электроэнергии потребителям, присоединенным к его сетям и сетям смежных сетевых организаций. Риск возникновения конкуренции для ОАО «Кубаньэнерго» возможен в случае заключения ОАО «ФСК ЕЭС» самостоятельных договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями, территориально расположенными в зоне ответственности ОАО «Кубаньэнерго», энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

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.*

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) определение количественного состава Совета директоров Общества, 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) и о досрочном прекращении его полномочий;
- 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».

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 и стратегии развития 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 (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного 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) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;
- 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), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

19.1) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;

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) принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях;

22) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения 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 Генерального директора и 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;
- н) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения;
- о) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;
- п) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности);
- р) об утверждении отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности;
- с) об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес-плана;
- т) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года;
- у) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- ф) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года;
- х) об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы.
- 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 процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, 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 отдельными решениями Совета директоров Общества;

в) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой 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;

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, а также утверждение документов по негосударственному пенсионному обеспечению работников Общества;

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) 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;

50) 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;

51) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов Комитетов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий, избрание и досрочное прекращение полномочий председателей Комитетов Совета директоров Общества;

52) утверждение положения о материальном стимулировании генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества; утверждение перечня высших менеджеров;

53) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

54) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

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 36 пункта 15.1. статьи 15 Устава);

- 2) подготовка и вынесение на рассмотрение Совета директоров отчетов о финансово-хозяйственной деятельности хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного 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 по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (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.

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

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В целях обеспечения прозрачности управления эмитента, соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления 30.10.2006 Совет директоров Общества утвердил Кодекс корпоративного управления.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Швец Николай Николаевич*

(*председатель*)

Год рождения: *1956*

Образование:

Высшее.

*Всесоюзный заочный политехнический институт, специальность «Электроснабжение промышленных предприятий городов и сельского хозяйства», инженер-электрик;
Военная командная Краснознаменная академия ПВО им. Маршала Советского Союза Жукова Г.К., специальность «Командно-штабная оперативно-тактическая Войск противовоздушной обороны»;
Военная академия Генерального штаба ВС РФ, специальность «Военно-историческая оперативно-стратегическая»;*

Присвоена ученая степень: доктор экономических наук;

Член-корреспондент Академии военных наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ФГУП "Рособоронэкспорт"	Помощник генерального директора
2006	2008	ОАО "Сарапульский электрогенераторный завод"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Научно-производственное предприятие "Старт"	Член Совета директоров
2007	2008	Правительство Амурской области	Первый заместитель председателя Правительства области
2008	2009	Законодательное Собрание Амурской области	Председатель Законодательного Собрания
2008	2009	Дальневосточный государственный аграрный университет	Профессор кафедры менеджмента маркетинга и права (по совместительству)
2007	2011	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Член центрального совета, член бюро центрального совета
2007	настоящее время	Общероссийское отраслевое объединение работодателей "Союз машиностроителей России"	Вице-президент, член Правления, член Бюро Правления

2008	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Научно-технический совет Единой энергетической системы"	Член наблюдательного совета
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Генеральный директор, Председатель Правления, Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Урала"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Центра"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Юга"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "ВБРР"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "АПБЭ"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Арифов Алишер Изатович*

Год рождения: 1952

Образование:

Высшее.

Окончил Московский ордена Ленина Энергетический институт по специальности "промышленная энергетика", Московский энергетический институт по специальности "экономика и управление предприятиями".

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2010	ООО "РН-Энерго"	Технический директор, затем заместитель генерального директора, затем заместитель генерального директора по развитию
2011	настоящее время	ЗАО "РН-Сети"	Первый заместитель генерального директора - главный инженер
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Кубанские магистральные сети", ОАО "ТРК", ОАО "Томские магистральные сети"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гиляев Гани Гайсинович**

Год рождения: 1956

Образование:

Высшее техническое, доктор технических наук. Окончил Октябрьский нефтяной техникум по специальности техник-нефтяник (1975). Уфимский нефтяной институт по специальности горный инженер (1990).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Удмуртнефть"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента нефтегазодобычи, и.о. Вице-президента, Вице-президент
2010	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2009	2011	ЗАО "Инзэрнефть"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть-Дагнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК, ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Удмуртнефть", ОАО "Кубанские магистральные сети", ООО "Компания Полярное сияние", ОАО "Востсибнефтегаз", ОАО "РН "Ингнефть", ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ЗАО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Демидов Алексей Владимирович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее экономическое, в 1998 г. закончил Санкт-Петербургский торгово-экономический институт по специальности "Бухгалтерский учет и аудит".

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2006	ОАО "Газпром"	Советник заместителя Председателя Правления
2006	2009	ОАО НК "Роснефть"	Первый заместитель финансового директора
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, затем первый заместитель генерального директора, член Правления
2009	2010	ОАО «МРСК Северо-Запада», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МОЭСК», ОАО «Тюменьэнерго»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "МРСК Урала", ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ» (до 15.04.2011 - ОАО «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»)	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Сибири"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	И.о. генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Катина Анна Юрьевна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее юридическое, окончила Московский Гуманитарный Университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Ведущий специалист, главный специалист; ведущий эксперт, главный эксперт Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра
2006	2008	ОАО "Ярэнергоремонт-холдинг"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Новгородская энергосбытовая компания", ОАО "НТЦ электроэнергетики"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
2008	2008	ОАО "Недвижимость Южного ИЦ энергетики"	Член Совета директоров
2009	2009	ОАО Недвижимость ИЦ ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Калмэнергосбыт", ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ВНИПИЭнергопром", ОАО "Екатеринбургэнергосбыт"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Завод РЭТО", ОАО "Берендеевское"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "НИЦ Северо-Запада"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по аудиту Совета директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания "Ленэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Коляда Андрей Сергеевич***

Год рождения: ***1984***

Образование:

***Высшее. Окончил Государственный университет управления (г. Москва),
Институт управления в энергетике, специальность "менеджмент организации".***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	Специалист 1 разряда отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора
2008	настоящее время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Ведущий специалист-эксперт, главный специалист-эксперт, заместитель начальника, начальник отдела имущества организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2009	2010	ОАО "Энел ОГК-5", ОАО "Севзапэлектросетьстрой", ОАО "Дальэнергомонтаж", ОАО "Красный якорь", ОАО "Истринский опытный завод "Углемаш", ОАО "Московский завод "Электроцит", ОАО "Завод котлоочистка", ОАО "Трест", ОАО "ЭлС"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "СО ЕЭС", ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2009	настоящее время	СПК "Мосэнергострой", ОАО "Электроцентромонтаж", ОАО "Институт Энергосетьпроект", ОАО "Трест Гидромонтаж", ОАО "Мосэнергоремонт", ОАО "ТГК-5", ОАО "Фирма Энергозащита"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Холдинг МРСК"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "НПЦ недра"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии

	время	
--	-------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Лихов Хасан Муштафаевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:

Высшее, окончил Академию экономической безопасности МВД России (г. Москва).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "ЮНК"	Генеральный директор
2007	2008	Управление министерства юстиции РФ по ЦФО	Консультант
2008	настоящее время	Миниэнерго России	Начальник отдела реализации ФАИП, затем заместитель директора Департамента экономического регулирования имущественных отношений в ТЭК
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Пухальский Александр Андреевич***

Год рождения: ***1957***

Образование:

Высшее техническое. Северокавказский горно-металлургический институт, Аспирантура Омского государственного технического университета, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ. Присвоена ученая степень: кандидат технических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Региональный менеджер Управления энергетики; Директор производственного Департамента
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Директор Департамента энергетики
2009	2011	ОАО "Кубаньэнергосбыт"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Кубанские магистральные сети", ООО "РН-Энерго", ОАО "Томскэнергоремонт", ОАО "Томскэлектросетьремонт", ОАО "Томские магистральные сети", ОАО "Томская энергосбытовая компания", ОАО "ТРК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Санников Алексей Валерьевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, окончил ННГУ им. Лобачевского, радиофизика и электроника, 1987.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ФСТ России	Начальник Управления регулирования и контроля за ценообразованием в электроэнергетической отрасли
2007	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Директор Департамента генерации и реформируемого рынка электроэнергии
2009	2011	ОАО "Холдинг МРСК"	Заместитель генерального директора, Член Правления
2009	настоящее время	ОАО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	НП "Энергострой"	Президент, член Совета Партнерства
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Янтарьэнерго"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Султанов Георгий Ахмедович**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" ;

Присвоена ученая степень: доктор технических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Технический директор
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсельремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросельремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юрчук Сергей Евгеньевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее экономическое. Окончил Экономический факультет Московского государственного университета им. Ломоносова (1994).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Судостроительный завод "Северная верфь"	Директор по экономике и финансам
2008	2009	ЗАО "Алмаз пресс"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Директор по финансам
2010	2011	ОАО "МРСК Северо-Запада"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Ленэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Юга"	член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	член Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МРСК Юга"	Председатель Комитета по аудиту, Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "МОЭСК"	Член Комитета по аудиту Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Дополнительные сведения, раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике ОАО «Кубаньэнерго»:

Все члены Совета директоров ОАО "Кубаньэнерго" являются гражданами Российской Федерации.

Сведения о сделках, совершенных в отчетном квартале, между эмитентом и лицами, входящими в состав Совета директоров эмитента: ***в отчетном квартале такие сделки не совершались.***

Сведения об обучении членов Совета директоров за счет Эмитента: ***в отчетном квартале члены Совета директоров за счет средств Общества не обучались.***

Сведения о Комитетах Совета директоров Эмитента¹:

В целях обеспечения эффективного выполнения Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» своих функций по общему руководству деятельностью Общества Советом директором созданы консультативно-совещательные органы - Комитеты:

Комитет по надёжности создан по решению Совета директоров от 18.09.2006, протокол № 21/2006.

Согласно Положению о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», утвержденному Советом директоров 05.08.2010 (протокол №94/2010 от 06.08.2010) в новой редакции, его задачами являются выработка и предоставление рекомендаций Совету директоров по следующим направлениям:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;

- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;

- контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части:

- обеспечения комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений;

- обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;

- анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью;

- ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

¹ Должности указаны на момент избрания.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по надежности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ¹
	Механошин Борис Иосифович (Председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
	Петров Алексей Петрович	Заместитель начальника Департамента технического развития и регулирования – начальник отдела производственно-технического регулирования ОАО «Холдинг МРСК» г.Москва.
	Беспалов Александр Васильевич	Начальник отдела инвестиционных проектов и сметного нормирования Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК».
	Зинченко Павел Васильевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «Кубаньэнерго».
	Рязанцев Дмитрий Юрьевич	Заместитель главного инженера – начальник департамента оперативно-технологического управления ОАО «Кубаньэнерго».
	Воронин Валерий Джемлунович	Главный энергетик ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
	Петренко Михаил Георгиевич	Главный энергетик ООО «РН-Краснодарнефтегаз»

Комитет по аудиту создан 16 октября 2009 года по решению Совета директоров (протокол № 80/2009 от 16.10.2009).

Основной целью создания Комитета по аудиту является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества, а именно:

- осуществление контроля за проведением ежегодного независимого аудита ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества,
- оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию,
- иные вопросы по поручению Совета директоров Обществ.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№ пп	Ф.И.О.	Должность ²
1	Демидов Алексей Владимирович (Председатель Комитета)	Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Холдинг МРСК»
2	Юрчук Сергей Евгеньевич	Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», Директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК», член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»
3	Катина Анна Юрьевна	Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров создан по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №84/2010 от 05.02.2010, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- оценка эффективности деятельности Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- корректировка существующей стратегии развития Общества;
- контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- выработка рекомендаций по дивидендной политике.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и

¹ Должности указаны на момент избрания.

² Должности указаны на момент избрания.

реформированию Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ³
-	Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
-	Ахрименко Дмитрий Олегович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
-	Лаврова Марина Александровна	Заместитель начальника Департамента бизнес-планирования ОАО «Холдинг МРСК»
-	Балаева Светлана Александровна	Начальник Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
-	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго», член Правления ОАО «Кубаньэнерго»
-	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго», член Правления ОАО «Кубаньэнерго»
-	Исаев Валерий Иванович	Начальник Департамента финансов ОАО «Холдинг МРСК»
-	Дмитриева Юлия Петровна	Ведущий советник отдела реализации ФАИП Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК
-	Коротаев Игорь Александрович	Начальник Управления энергоснабжения предприятий нефтепереработки и сбыта Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть»
-	Леваев Валерий Петрович	Начальник управления перспективного развития Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть»

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров создан по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №94/2010 от 06.08.2010, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- размерам вознаграждений членам Совета директоров Общества;
- выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего,
- выработка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;
- определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов;
- регулярная оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего), и членов коллегиального исполнительного органа Общества, и подготовка для Совета директоров предложений по возможности их повторного назначения.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	Ф.И.О.	Должность ⁴
1.	Чигрин Андрей Валерьевич Председатель Комитета	Начальник Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
2.	Луцкович Виктор Евгеньевич	Заместитель начальника Департамента управления персоналом - начальник отдела оплаты труда и мотивации ОАО «Холдинг МРСК»
3.	Эрпшер Наталия Ильинична	Руководитель Дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»
4.	Катина Анна Юрьевна	Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»

Комитет по технологическому присоединению Совета директоров создан по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №119/2011 от 11.10.2011, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

³ Должности указаны на момент избрания.

⁴ Должности указаны на момент избрания.

- совершенствование законодательной базы антимонопольного регулирования и обеспечения недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- совершенствование внутренних регламентов и стандартов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- выработка принципов и критериев оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- оценка эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- анализ текущей ситуации по Обществу, и подготовка предложений Совету директоров Общества в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям.

Действующий на конец отчетного квартала состав Комитета по технологическому присоединению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№ пп	Ф.И.О.	Должность ⁵
1	Арифов Алишер Изатович (Председатель Комитета)	Заместитель генерального директора ООО «РН-Энерго»
2	Пятигор Александр Михайлович	Начальник департамента перспективного развития и технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
3	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго»
4	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»
5	Леваев Валерий Петрович	Начальник Управления перспективного развития Департамента энергетики ОАО «НК Роснефть»

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Султанов Георгий Ахмедович*

Год рождения: *1954*

Образование:

*Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства";
Присвоена ученая степень: доктор технических наук.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Технический директор
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

⁵ Должности указаны на момент избрания.

2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсетьремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросетьремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Султанов Георгий Ахмедович*

(председатель)

Год рождения: *1954*

Образование:

*Высшее техническое. Окончил Краснодарский политехнический институт, специальность "Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельского хозяйства" ;
Присвоена ученая степень: доктор технических наук.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Технический директор

2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2007	2008	ОАО "Ростовэнерго", ОАО "Волгоградэнерго"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Волгоградсетьремонт"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2009	2011	ОАО "МРСК Юга"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2010	2011	ОАО "Астраханьэлектросетьремонт"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Анацкий Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск в

1987 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Филиал ОАО "НЭСК" "Краснодарские городские электрические сети"	Начальник производственно-технической службы
2007	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник управления ремонтов оборудования - начальник отдела организации и планирования ремонтов
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента эксплуатации и ремонта
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по логистике и МТО, затем заместитель генерального директора по капитальному строительству
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Брижань Алексей Васильевич***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный технологический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2007	ООО "КНАУФ МАРКЕТИНГ Краснодар"	Менеджер рекламно-информационного отдела; руководитель рекламного отдела
2007	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель директора по экономике и финансам филиала Краснодарские электрические сети; директор филиала Ленинградские электрические сети; директор филиала Армавирские электрические сети
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Сочинские электрические сети, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бронников Михаил Борисович**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее, окончил Усть-Каменогорский строительно-монтажный институт в 1991 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Фирма "Центрэнерго-ремонт"	Технический директор проекта Управление строительством "Листвянская 2"

2008	2010	ОАО "Группа Е4"	Заместитель директора по производству дирекции по размещению проектов "Юг", руководитель обособленного структурного подразделения ПГУ-410 на Краснодарской ТЭЦ, руководитель обособленного подразделения "Проекты Юг"
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству; затем заместитель генерального директора по развитию Сочинского энергорайона; затем заместитель генерального директора по капитальному строительству Олимпийских объектов
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Галяев Александр Николаевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО "Южная строительная коммуникационная компания"	Заместитель генерального директора по финансовым

			рынкам и инвестициям
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Зинченко Павел Васильевич***

Год рождения: ***1963***

Образование:

Высшее, окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск в 1989 г., кандидат технических наук в 2000 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2010	Филиал ОАО "Ленэнерго" "Кабельная сеть"	Первый заместитель директора - технический директор, технический директор - главный инженер
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления, член Комитета по надежности Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кочерга Виталий Александрович***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее юридическое, окончил Кубанский государственный университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий юрист-консульт; начальник юридического отдела; заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2008	2009	ОАО "Краснодарэнергосетьремонт"	Член Совета директоров
2008	2010	ОАО "ОК "Пламя", ОАО "П/о "Энергетик"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо являлось членом Совета директоров ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в момент признания данного Общества банкротом и открытия в отношении него конкурсного производства по решению Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009.

ФИО: ***Лоскутова Людмила Владимировна***

Год рождения: ***1973***

Образование:

Высшее, окончила Кубанский государственный аграрный университет в 1996 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	Филиал ОАО "Кубаньэнерго" Тимашевские электрические сети	Заместитель главного бухгалтера, затем главный бухгалтер
2009	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель главного бухгалтера; затем главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ляшко Андрей Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский государственный аграрный университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник сектора по сопровождению договоров по технологическому присоединению, 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; заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг
2008	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	настоящее время	ОАО "Энеросервис Кубани"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров, Член Комитета по технологическому присоединению Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Натхо Инвер Юсуфович***

Год рождения: ***1958***

Образование:

Высшее, окончил Кубанский ордена Трудового Красного Знамени сельхозинститут.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Адыгейские электрические сети"
2007	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Краснодарские электрические сети
2006	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000002***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000002***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Самойленко Светлана Станиславовна*

Год рождения: *1963*

Образование:

Высшее:

- *ВЗФЭИ (финансово-экономический институт), специальность «Финансы и кредит», квалификация – экономист, 1988г.;*

- *СКАГС «Северо - Кавказская академия государственной службы при Президенте РФ», специальность «Юриспруденция», квалификация – юрист, 2004 г.*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ООО "Газпром добыча Астрахань"	Заместитель начальника управления по экономической безопасности, заместитель начальника Краснодарского участка
2009	2009	ЗАО "Южная промышленная корпорация "Оборонпром"	Заместитель генерального директора
2009	2010	ООО "Газпроммедсервис"	Руководитель Южного регионального управления
2010	2010	ФГУП "Федеральный центр двойных технологий "Союз" санаторный комплекс "Геленджик-2"	Заместитель директора по общим вопросам
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Управляющий делами, затем заместитель генерального директора - руководитель аппарата
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2011	настоящее время	ОАО "П/о "Энергетик", ОАО "ОК "Пламя"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 705	245
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 705	245

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.).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 632	393
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 632	393

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с п.2.4. Положения о Правлении Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани, утвержденного решением годового Общего собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол № 23 от «06» июня 2008 г.) с членами Правления Обществом заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам.

Вознаграждение Членам Правления в настоящее время выплачивается ежемесячно, в размере суммы, эквивалентной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, согласно «Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2011 гг.», с учетом дифференциации между председателем, заместителем председателя, членами Правления. Общий размер вознаграждения, выплаченный Обществом членам Правления за 2011 год составил 1214094 рублей.

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

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

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

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

К компетенции Ревизионной комиссии Эмитента относятся:

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

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

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

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

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

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

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

До апреля 2008 года функции внутреннего контроля Эмитента осуществляла созданная в августе 2004 года Служба контроллинга и внутреннего аудита. С апреля 2008 года по 30 ноября 2010 года на основании договора №407/30-1143/26 от 14.09.2007 между Эмитентом и ОАО «МРСК Юга» «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа», выполнение функций, направленных на обеспечение эффективного функционирования системы внутреннего контроля в Эмитенте, осуществлял Департамент внутреннего контроля и аудита ОАО «МРСК Юга».

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента от 05.08.2010 (протокол 94/2010 от 06.08.2010) с 05.10.2010 г. в организационной структуре Эмитента создано управление внутреннего аудита и управления рисками. В I квартале 2011 года приняты основные сотрудники управления, на заседании Комитета по аудиту Совета Директоров утверждено Положение об управлении.

Начальником управления внутреннего аудита и управления рисками назначена Голубова Ирма Александровна.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с задачами и целями Управление внутреннего аудита и управления рисками осуществляет следующие функции:

- проверка и оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля;*
 - проверка наличия и исполнения процедур внутреннего контроля;*
 - осуществление мониторинга системы внутреннего контроля;*
 - осуществление контроля соответствия внутренних процедур требованиям локальных нормативных документов, характеру деятельности и существенности принимаемых при этом рисков;*
 - проверка достоверности и объективности управленческой отчетности Общества, а также*
-

информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества;

- оценка экономической целесообразности и эффективности, совершаемых Обществом хозяйственных операций;

- проверка достоверности, полноты, объективности и надежности бухгалтерского учета и отчетности, их тестирование, а также оценка своевременности сбора и представления информации о деятельности Общества и отчетности;

- контроль своевременного и полного устранения выявленных нарушений и недостатков;

- контроль эффективности использования и сохранности активов (имущества) Общества.

- организация функционирования системы управления рисками Общества, координация деятельности участников системы в соответствии с требованиями внутренних документов Общества;

- текущий контроль процесса функционирования системы управления рисками Общества, в том числе действий менеджмента по управлению рисками;

- совершенствование системы управления рисками, предоставление участникам системы управления рисками информации о рисках, выявленных в результате проверок деятельности Общества;

- проверка полноты применения и эффективности методологии оценки рисков и процедур;

- оценка эффективности системы управления рисками, предоставление отчета о результатах оценки Комитету по аудиту Совета директоров Общества;

- анализ и оценка предложений менеджмента по устранению нарушений и минимизации рисков, выявленных Управлением, выработка рекомендаций по указанным предложениям.

Для решения задач управления специалистами осуществляются проверки финансово-хозяйственной деятельности как отдельных структурных подразделений, так и в целом бизнес-процессов по направлениям деятельности Эмитента. Материалы проверок с предложениями и рекомендациями представляются в Ревизионную комиссию и Комитет по аудиту (по требованию).

Управление внутреннего аудита и управления рисками административно подчиняется Генеральному директору и функционально подотчетно Комитету по аудиту Совета Директоров.

Взаимодействие осуществляется в соответствии с действующим у эмитента положением об Управлении, а также утвержденными на заседании Совета директоров Общества Политикой внутреннего контроля ОАО «Кубаньэнерго» и Политикой управления рисками ОАО «Кубаньэнерго» (Протокол № 90/2010 от 31.05.2010).

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» создан 16 октября 2009 года по решению Совета директоров (протокол № 80/2009 от 16.10.2009). Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов отнесенных к его компетенции.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента.:
Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора Эмитента регламентировано положениями действующего законодательства об аудиторской деятельности.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

В соответствии с требованием Федерального закона № 224-ФЗ от 27.07.2010 «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Эмитентом осуществлены первоочередные мероприятия:

- 30.12.2011 решением Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол № 125/2012 от 12.01.2012) утверждено в новой редакции «Положение об инсайдерской информации ОАО «Кубаньэнерго»;

- сформирован перечень инсайдерской информации;

- определен перечень лиц, относящихся к инсайдерам;

- разосланы уведомления о включении лиц в список инсайдеров;

- список инсайдеров передан на РТС-ММВБ.

Эмитент планирует дальнейшую разработку мероприятий направленных на организацию и развития механизмов контроля за соблюдением законодательства в области использования инсайдерской информации.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Положения об инсайдерской информации ОАО «Кубаньэнерго»:

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Алимурадова Изумруд Алигаджиевна**
(председатель)

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее. Окончила Дагестанский государственный университет им. Ленина, специальность "Экономическая теория". Квалификация - экономист. Кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2009	ООО "Энергоконсалтинг"	Директор по развитию
2009	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого 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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Архипов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее. Окончил Новосибирский электротехнический институт связи в 1979 году. Квалификация -

инженер электросвязи.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	2006	ФГУП "Рособоронэкспорт"	Консультант
2006	2009	ЗАО "Рустел"	Генеральный директор
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника департамента безопасности, затем начальник департамента безопасности
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ченцова Ирина Андреевна**

Год рождения: **1985**

Образование:

Высшее, окончила Российский государственный технологический университет им. К.Э. Циолковского в 2008 году по специальности информатика и вычислительная техника.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2008	Аэропорт "Домодедово"	Агент отдела организации обслуживания воздушных судов производственного комплекса

2009	2011	Росимущество	Ведущий специалист-эксперт отдела, затем консультант Управления
2011	настоящее время	ОАО «Дальэнергомонтаж», ОАО «Востоксибэлектросетьстрой», ОАО «Сибэлектросетьстрой»	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кормушкина Людмила Дмитриевна***

Год рождения: ***1956***

Образование:

Высшее по специальности «бухгалтерский учет и аудит», окончила Дальневосточную государственную академию экономики и управления.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кротов Александр Валентинович**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее. Окончил Ярославское высшее военное финансовое училище (1980 год). Московский финансовый институт (1987 год).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления
2009	настоящее время	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз", ООО "РН-Краснодарнефтегаз", ООО "РН-Комсомольский НПЗ", ООО "РН-Востокнефтепродукт", ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт", ОАО "Новокуйбышевский НПЗ", ОАО "Куйбышевский НПЗ", ОАО "Ангарская нефтехимическая компания", ОАО "Ангарский завод полимеров"	Член Ревизионной комиссии
2010	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	393	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	393	0

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 624	7 606
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 195 425.73	553 559.66
Выплаты социального характера работников за отчетный период	51 539.54	8 486.52

*Сотрудников, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента, в ОАО "Кубаньэнерго" нет.
Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.*

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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 с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **1 830**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента):

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **18.10.2011**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **3 740**

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ДКТ"***

Место нахождения

107014 Россия, г. Москва, Стромынка, 4, корп. 1

ИНН: ***7729520219***

ОГРН: ***1057746181272***

Телефон: ***(495) 641-3032; (495) 641-3033***

Факс: ***(495) 641-3031***

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-11151-000100***

Дата выдачи: ***03.04.2008***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя

номинального держателя: **44 612 345**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **РФ в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Россия, город Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.37**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцевский вал, 65, корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Телефон: **(495) 933-0343**

Факс: **(499) 933-0344**

Адрес электронной почты: **bank@vbrr.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04665-000100**

Дата выдачи: **25.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **27 260 040**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального

образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***21.37***

Собственность субъектов Российской Федерации

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

Место нахождения: ***350063, Краснодар, ул. Красная, 176***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0005***

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')

Указанное право не предусмотрено

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

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***26.04.2007***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО «ЕЭС России»***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***49***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***49***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «ЮКОС»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***26.26***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***26.26***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **17.07.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **10.12.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив».**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)
эмитента: **17.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РАО «ЕЭС России»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.12.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.06.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.26**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **33.88**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.42**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.26**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **33.05**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.09.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.94**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.94**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **40.63**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **40.63**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.28**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.28**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **45.77**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.97**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **18.10.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**
Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **21.37**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **21.37**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **45.77**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **45.77**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**
Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **27.97**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **27.97**

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	444 541
в том числе просроченная	259 778
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 471 009
в том числе просроченная	84 015
Общий размер дебиторской задолженности	2 915 550
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	343 793

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кубаньэнергосбыт»**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **1 651 051**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

9 485 тыс. руб. является просроченной. Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нижноватомэнергосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Нижноватомэнергосбыт»**
Место нахождения: **107031, г. Москва, ул. Дмитровка Большая, д. 32, стр.4**
ИНН: **5260099456**
ОГРН: **1025203019775**

Сумма дебиторской задолженности: **238 064**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

209 426 тыс. руб. является просроченной. Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

В соответствии с Положением об информационной политике ОАО "Кубаньэнерго" раскрывает информацию о дебиторах, на доли которых приходится не менее 5% от общей суммы дебиторской задолженности.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 690 652
в том числе просроченная	258 284
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 366 858
в том числе просроченная	96 422
Общий размер дебиторской задолженности	5 057 510
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	354 706

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кубаньэнергосбыт»**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **3 767 082**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

10 168 тыс. руб. является просроченной. Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

В соответствии с Положением об информационной политике ОАО "Кубаньэнерго" раскрывает информацию о дебиторах, на доли которых приходится не менее 5% от общей суммы дебиторской задолженности.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	31.12.2011
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00104604
Вид деятельности	по ОКВЭД	2309001660
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.- 5.2.2	Нематериальные активы	1110	15		
	Результаты исследований и разработок	1120			
5.3.1.- 5.3.6.	Основные средства	1130	24 966 539	20 679 434	19 784 469
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
5.4.1.- 5.4.3.	Финансовые вложения	1150	45 688	63 753	128 842
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1160	816 460	776 086	500 095
	Прочие внеоборотные активы	1170	239 230	192 537	219 911
	ИТОГО по разделу I	1100	26 067 932	21 711 810	20 633 317
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1.- 5.5.2.	Запасы	1210	1 095 421	1 021 893	1 049 096
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 138	12 811	27 877
5.6.1.- 5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	2 915 550	1 702 745	2 038 612
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
Ф,4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 692 998	8 896 766	6 293 149
	Прочие оборотные активы	1260	766 374	490 444	565 836

	ИТОГО по разделу II	1200	10 479 481	12 124 659	9 974 570
	БАЛАНС (актив)	1600	36 547 413	33 836 469	30 607 887

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 746 093	7 730 724	1 786 944
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.,5.1.1	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 194 372	8 196 194	8 208 395
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 272 288	1 560 836	0
3.1.	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-7 524 145	-5 664 621	-3 287 787
	ИТОГО по разделу III	1300	13 777 955	11 912 480	6 796 899
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7-5.6.8	Заемные средства	1410	11 561 281	10 619 623	10 367 102
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	149 156	167 613	162 178
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	59 541	36 833	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	11 769 978	10 824 069	10 529 280
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7-5.6.8.	Заемные средства	1510	3 704 137	2 300 000	2 052 261
5.6.5-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	5 739 087	7 974 696	10 907 232
	Доходы будущих периодов	1530	13 649	14 886	18 822
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 542 607	810 338	303 393
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	10 999 480	11 099 920	13 281 708
	БАЛАНС (пассив)	1700	36 547 413	33 836 469	30 607 887

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
		0710002
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	28 707 841	24 535 530
2.1.	Себестоимость продаж	2120	-29 630 163	-25 844 649
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-922 322	-1 309 119
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-922 322	-1 309 119
	Доходы от участия в других организациях	2310		4
	Проценты к получению	2320	339 002	297 318
	Проценты к уплате	2330	-1 040 253	-1 114 329
5.11	Прочие доходы	2340	1 841 822	1 788 556
5.11	Прочие расходы	2350	-2 439 253	-2 352 639
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-2 221 004	-2 690 209
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410		
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	388 004	266 048
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	7 781	-5 511
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	48 416	277 505
2.3.	Прочее	2460	303 025	29 180
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 861 782	-2 389 035
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-1 861 782	-2 389 035
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-21.31	-30.9
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-21.31	-30.9

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

	Коды
Форма № 3 по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2011
по ОКПО	00104604
ИНН	2309001660
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	1 786 944		8 208 395	89 347	-3 287 787	6 796 899
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	5 943 780		1 560 836			7 504 616
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	5 943 780		1 560 836			7 504 616
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-2 389 035	-2 389 035
в том числе:							
убыток	3221					-2 389 035	-2 389 035
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						

уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230			-12 201		12 201	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	7 730 724		9 757 030	89 347	-5 664 621	11 912 480
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	2 015 369		1 711 452			3 726 821
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	2 015 369		1 711 452			3 726 821
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-1 861 782	-1 861 782
в том числе:							
убыток	3321					-1 861 782	-1 861 782
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330			-1 822		2 258	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	9 746 093		11 466 660	89 347	-7 524 145	13 777 955

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код	На	Изменения капитала за 2010 г.		На
			за счет	за счет	

	строк и	31.12.2009 г.	чистой прибыли	иных факторов	31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	8 372 113	-1 942 073	7 504 616	13 934 656
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-1 305 676	29 767		-1 275 909
исправлением ошибок	3420	-269 538	-476 729		-746 267
после корректировок	3500	6 796 899	-2 389 035	7 504 616	11 912 480
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-1 712 573	-1 929 872		-3 642 445
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-1 305 676	29 767		-1 275 909
исправлением ошибок	3421	-269 538	-476 729		-746 267
после корректировок	3501	-3 287 787	-2 376 834		-5 664 621
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	10 084 686	-12 201	7 504 616	17 577 101
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	10 084 686	-12 201	7 504 616	17 577 101

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	13 791 604	11 927 366	6 815 721

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды
		0710004
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	29 096 342	25 939 571
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	28 711 598	24 988 254
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	21 422	42 435
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	363 322	908 882
Платежи - всего	4120	-30 752 665	-25 524 106
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-25 774 282	-21 591 697
в связи с оплатой труда работников	4122	-1 907 279	-1 736 351
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 038 786	-1 095 654
налога на прибыль организаций	4124		-63 659
прочие платежи	4125	-2 032 318	-1 036 745
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-1 656 323	415 465
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	363 484	252 807
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 491	10 649
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4214	341 660	242 158

в других организациях			
прочие поступления	4219	12 333	
Платежи - всего	4220	-5 401 600	-2 661 352
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-5 378 786	-2 661 297
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-100	
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-22 714	-55
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-5 038 116	-2 408 545
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	7 443 313	22 379 634
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 100 000	17 998 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	1 343 313	4 381 634
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-3 952 612	-17 782 995
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-12	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-3 755 670	-17 436 079
прочие платежи	4329	-196 930	-346 916
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 490 701	4 596 639
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-3 203 738	2 603 559
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	8 896 620	6 293 061
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 692 882	8 896 620
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2011 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды
		0710005
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		

Наличие и движение нематериальных активов							
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год					
	5110	за предыдущий год					
в том числе:							
(вид нематериальных активов)		за отчетный год					
		за предыдущий год					
(вид нематериальных активов)		за отчетный год					
		за предыдущий год					

Наличие и движение нематериальных активов							
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				
			Выбыло		Переоценка		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год					
	5110	за предыдущий год					
в том числе:							

(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год			
	5110	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5120			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5130			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная	часть стоимости,	первоначальная	часть стоимости,

			стоимость	списанной на расходы	стоимость	списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год	0	15
	5170	за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за отчетный год	0	15
		за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		

		за отчетный год		
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	516 0	за отчетный год			
	517 0	за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	49 938 146	-34 494 727	52 117 839	-35 560 960
	5210	за предыдущий год	47 233 401	-33 484 185	49 938 146	-34 494 727
в том числе:						
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий				

		год				
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год	0	0	0	0
	5230	за отчетный год	0	0	0	0
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло объектов		
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	2 549 129	-369 436	238 520	
	5210	за предыдущий год	2 853 315	-148 570	128 219	
в том числе:						
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год				
	5230	за отчетный год				
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год	-1 298 611	0	0
	5210	за предыдущий год	-1 138 322	0	0
в том числе:					
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	4 626 850	6 454 127
	5250	за предыдущий год	4 980 789	4 626 850
в том числе:				
(группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за	списано	принято к учету

			период		в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год	4 923 132	-606 154	-2 489 701
	5250	за предыдущий год	2 997 328	-533 610	-2 817 657
в том числе:					
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	523 462	518 082
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270	198 043	137 302
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	60 263	59 894	42 170
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду	5283	3 933 692	3 489 808	1 057 345

основные средства, числящиеся за балансом				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	153 916		
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	6 652	6 652	6 652
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	108 189	-44 436	62 924	-17 236
	5311	за предыдущий год	128 842		108 189	-44 436
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	108 189	-44 436	62 924	-17 236
	5315	за предыдущий год	128 842		108 189	-44 436

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	40 482	-85 747	44 436
	5311	за предыдущий год	0	-20 653	0
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			

		за предыдущий год			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год			
	5315	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	40 482	-85 747	44 436
	5310	за предыдущий год	0	-20 653	0

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год	0	-17 236
	5311	за предыдущий год	0	-44 436
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год		
	5315	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год	0	-17 236
	5310	за предыдущий год	0	-44 436

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				

Иное использование финансовых вложений	5329			
--	------	--	--	--

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год	1 021 893	0	1 095 703	-282
	5420	за предыдущий год	1 049 096	0	1 021 893	0
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы – всего	5400	за отчетный год	1 317 912	-282	0
	5420	за предыдущий год	1 240 805	0	0
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
			выбыло	
Запасы – всего	5400	за отчетный год	-1 244 102	0
	5420	за предыдущий год	-1 268 008	0
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		

		за предыдущий год		
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	38 074	0	16 406	0
	5521	за предыдущий год	28 300	0	38 074	0
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	3 167 851	-1 503 180	3 712 112	-812 968
	5530	за предыдущий год	3 536 470	-1 526 158	3 167 851	-1 503 180
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Итого	5500	за отчетный год	3 205 925	-1 503 180	3 728 518	-812 968
	5520	за предыдущий год	3 564 770	-1 526 158	3 205 925	-1 503 180

Наличие и движение дебиторской задолженности			
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период

			поступление		
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	2 521		-24 130
	5521	за предыдущий год	191 345		-181 244
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	1 587 876		24 130
	5530	за предыдущий год	980 723		181 244
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год	1 590 397		0
	5520	за предыдущий год	1 172 068		0

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год	-59		
	5521	за предыдущий год	-327		
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

		год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год	-1 046 046	-21 699	3 276 961
	5530	за предыдущий год	-1 456 615	-73 971	1 526 158
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год	-1 046 105	-21 699	3 276 961
	5520	за предыдущий год	-1 456 942	-73 971	1 526 158

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	1 039 962	343 793
в том числе:			

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	621 465	263 916	1 031 425	410 408
в том числе:					

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на		
			начало года	конец периода	
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	36 833	59 541	
	5571	за предыдущий год	0	36 833	
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	7 974 696	5 739 087	
	5580	за предыдущий год	10 907 232	7 974 696	
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Итого	5550	за отчетный год	8 011 529	5 798 628
	5570	за предыдущий год	10 907 232	8 011 529

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год	249 899	
	5571	за предыдущий год	36 833	
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	3 650 420	
	5580	за предыдущий год	3 676 102	
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год	3 900 319	
	5570	за предыдущий год	3 712 935	

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	выбыло списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год			-227 191
	5571	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год	-6 111 118	-2 102	227 191
	5580	за предыдущий год	-6 592 873	-15 765	0
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий			

		год			
Итого	5550	за отчетный год	-6 111 118	-2 102	0
	5570	за предыдущий год	-6 592 873	-15 765	0

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590	1 120 873	2 119 439	1 869 665
в том числе:				

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	8 662 456	7 533 595
Расходы на оплату труда	5620	1 914 990	1 808 882
Отчисления на социальные нужды	5630	623 864	441 389
Амортизация	5640	1 295 094	1 137 359
Прочие затраты	5650	17 133 759	14 923 424
Итого по элементам	5660	29 630 163	25 644 649
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600		

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	810 338	773 140	-27 666	-13 205	1 542 607
в том числе:						

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800	3 416 422	0	0
в том числе:				
Выданные – всего	5810	0	0	0
в том числе:				

Государственная помощь			
Наименование	Код	За отчетный период	За предыдущий период

показателя					
Получено бюджетных средств — всего	5900				
в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910				
за предыдущий год	5920				
в том числе:					

**Отчет о целевом использовании полученных средств
за 2011 г.**

	Форма № 6 по ОКУД	Коды
		0710006
	Дата	31.12.2011
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	00104604
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2309001660
Вид деятельности	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Остаток средств на конец отчетного года	6400		
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ КУБАНИ**

Организация ОАО «Кубаньэнерго»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма собственности/форма
 собственности
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц,
 год)
 по ОКПО
 ИНН
 по
 ОКВЕД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды		
31	12	2011
00104604		
2309001660		
40.10.2/40.10.3		
47	16	
384		

**Пояснительная записка к годовому отчету
ОАО «Кубаньэнерго» за 2011 год**

Краснодар
2012

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения об Обществе.....	4
2. Основа представления информации в отчетности.....	16
a. Основа составления.....	16
b. Активы и обязательства в иностранных валютах.....	16
c. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	16
d. Нематериальные активы.....	16
e. Основные средства.....	17
f. Инвестиции в акции.....	19
g. Долговые обязательства.....	19
h. Материально-производственные запасы.....	19
i. Незавершенное производство.....	21
j. Расходы будущих периодов.....	21
k. Задолженность покупателей и заказчиков.....	22
l. Признание дохода.....	22
m. Инвентаризация имущества и обязательств.....	23
n. Изменения в учетной политике.....	24
2. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса.....	28
3.1 Нематериальные активы (НМА).....	28

3.2	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР).....	28
3.3	Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС).....	28
3.4	Незавершенные капитальные вложения (НЗС).....	29
3.5	Финансовые вложения (ФВ).....	31
3.6	Материально-производственные запасы (МПЗ).....	32
3.7	Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ)	33
3.8	Добавочный и резервный капитал.....	37
3.9	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	38
3.10	Отложенные налоги	38
3.11	Расходы будущих периодов	40
3.12	Обеспечения.....	41
3.13	Государственная помощь.....	41
3.14	Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах.....	41
4.	Пояснения к показателям отчета о прибылях и убытках.....	43
5.	Прочие пояснения к отчетности.....	44
5.1	Инвентаризация имущества и обязательств.....	44
5.2	Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)	44
5.3	Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02).....	45
5.4	События после отчетной даты (ПБУ 7/98).....	45
5.5	Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011).....	45
5.6	Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010).....	47
5.7	Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008).....	51
5.8	Информация о размерах выплат основному управленческому персоналу представлена в таблице.....	55
5.9	Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)....	57
5.10	Информация о суммах объявленных и неустребованных акционерами дивидендов.....	57
5.11	Информация о дополнительном выпуске ценных бумаг.....	58
5.12	Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ).....	58
5.13	Информация об экологической деятельности.....	59
	Приложение 1.....	61

Раздел 1. Общие сведения об Обществе

ОАО «Кубаньэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи

Полное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани.

Сокращенное наименование: ОАО «Кубаньэнерго».

Юридический адрес: 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.Ставропольская, 2.

Почтовый адрес: 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.Ставропольская, 2.

ИНН (КПП):

2309001660 (230750001);
ОГРН:
 1022301427268;
Дата государственной регистрации:
 10.02.1993 года.

Таблица 1 – Обособленные подразделения Общества

№	Наименование	Местонахождение
<input type="checkbox"/>	Краснодарские электрические сети	350000, г. Краснодар, ул. Пашковская, 131
<input type="checkbox"/>	Сочинские электрические сети	354000, г. Сочи, ул. Конституции, 42
<input type="checkbox"/>	Армавирские электрические сети	352900, г. Армавир, ул. Воровского, 54
<input type="checkbox"/>	Адыгейские электрические сети	385000, г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358
<input type="checkbox"/>	Тимашевские электрические сети	353760, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176
<input type="checkbox"/>	Тихорецкие электрические сети	352100, г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62
<input type="checkbox"/>	Ленинградские электрические сети	353740, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6
<input type="checkbox"/>	Славянские электрические сети	353840, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строителей, 49
<input type="checkbox"/>	Юго-Западные электрические сети	353902, г. Новороссийск, Восточный Мол, 1
<input type="checkbox"/>	Лабинские электрические сети	352510, г. Лабинск, ул. Мира, 334
<input type="checkbox"/>	Усть-Лабинские электрические сети	352300, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4

Основные виды деятельности Общества:

- передача электрической энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- разработка графиков аварийного ограничения режима потребления;
- производство контрольных измерений потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем;
- оказание услуг по проведению аттестации рабочих мест по условиям труда;
- создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов Общества, создание условий для развития энергетического комплекса в целом, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, формирование отраслевых фондов НИОКР;
- обеспечение работоспособности электрических сетей;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений 1 и 2 уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- подготовка проектной документации объектов капитального строительства;
- осуществление деятельности по строительству, реконструкции и капитальному ремонту;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом;
- перевозки грузов автомобильным транспортом;
- перевозки железнодорожным транспортом грузов;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;

- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации;
- организация и проведение оборонных мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороне, предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций в соответствии с законодательными, нормативными и правовыми актами Российской Федерации;
- работа со сведениями, составляющими государственную тайну;
- осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны;
- эксплуатация шифровальных средств, предназначенных для защиты информации, содержащей сведения, составляющие государственную тайну;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Лицензии, выданные на осуществление основных видов деятельности:

- свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от 16.12.2010 №0212.02-2010-2309001660-С-060;

- свидетельство №П-0263-01-2010-0274 от 23.04.2010 о допуске к работам по подготовке проектной документации объектов капитального строительства;

- свидетельство № С-0440-02-10-00619 от 29.03.2010 о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту.

Среднесписочная численность работников Общества в 2011 году - 7 624 чел., в предыдущем 2010 году - 7578 чел., в году, предшествовавшем предыдущему в 2009 году - 6627 чел.

Учредительные документы, регламентирующие деятельность Общества:

Устав открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (новая редакция), зарегистрирован Инспекцией ФНС России № 3 по г. Краснодару 12 июля 2011 г. за государственным регистрационным номером 2112309033802.

Изменения в Устав открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани, зарегистрированные Инспекцией ФНС России № 3 по г. Краснодару 15 июля 2011 г. за государственным регистрационным номером 2112309034870.

Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал Общества составляет 9 746 093 300 (девять миллиардов семьсот сорок шесть миллионов девяносто три тысячи триста) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 100 (Сто) рублей каждая в количестве 97 460 933 (девятьсот семь миллионов четыреста шестьдесят тысяч девятьсот тридцать три) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 9 746 093 300 (девять миллиардов семьсот сорок шесть миллионов девяносто три тысячи триста) рублей.

Реестродержатель Общества:

- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», 107996, Российская Федерация, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9.

Аудитор Общества:

- Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт», 115191 Российская Федерация, Москва, Духовской переулок, д.14.

Органы управления Общества:

Генеральный директор Общества: Султанов Георгий Ахмедович;

Главный бухгалтер Общества: Лоскутова Людмила Владимировна.

Состав Совета директоров (ФИО, должность):

- Демидов Алексей Владимирович - Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО "Холдинг МРСК";

- Катина Анна Юрьевна - Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»;

- Коляда Андрей Сергеевич - Заместитель начальника отдела управления Росимущества;

- Лихов Хасан Муштафаевич - Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России;

- Санников Алексей Валерьевич - Заместитель генерального директора ОАО "Холдинг МРСК";

- Пухальский Александр Андреевич - Директор Департамента энергетики ОАО «НК «Роснефть»;

- Швец Николай Николаевич - Председатель Правления, Генеральный директор ОАО "Холдинг МРСК";

Арифов Алишер Изатович - Заместитель генерального директора ООО "РН-Энерго";
Гилаев Гани Гайсинович - И.о. вице-президента ОАО "НК "Роснефть";
Юрчук Сергей Евгеньевич - Директор по финансам ОАО "Холдинг МРСК";
Султанов Георгий Ахмедович - Генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго».

Состав Правления (ФИО, должность):

Султанов Георгий Ахмедович - Председатель Правления
Генеральный директор ОАО «Кубаньэнерго»;

Кочерга Виталий Александрович - Заместитель Председателя Правления, Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»;

Самойленко Светлана Станиславовна - Заместитель генерального директора - руководитель аппарата ОАО "Кубаньэнерго";

Анацкий Сергей Владимирович - Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО "Кубаньэнерго";

Зинченко Павел Васильевич - Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «Кубаньэнерго»;

Галаев Александр Николаевич - Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Кубаньэнерго»;

Ляшко Андрей Владимирович - Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго»;

Бронников Михаил Борисович - Заместитель генерального директора по капитальному строительству олимпийских объектов ОАО "Кубаньэнерго";

Лоскутова Людмила Владимировна - Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО "Кубаньэнерго";

Натхо Инвер Юсуфович - Директор филиала ОАО «Кубаньэнерго» Краснодарские электрические сети;

Брижань Алексей Васильевич - Директор филиала ОАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

Состав Ревизионной комиссии (ФИО, должность):

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна - Директор по внутреннему аудиту (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "Холдинг МРСК");

Архипов Владимир Николаевич - Начальник Департамента безопасности ОАО "Холдинг МРСК";

Ченцова Ирина Андреевна - Ведущий специалист-эксперт Управления Росимущества;

Кормушкина Людмила Дмитриевна - Начальник отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО "Холдинг МРСК";

Кротов Александр Валентинович - Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления ОАО "НК "Роснефть".

Информация о дочерних и зависимых обществах:

Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик», 353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4, размер доли участия ОАО «Кубаньэнерго» в уставном капитале дочернего общества/размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих ОАО «Кубаньэнерго» 100%/100%;

ОАО "Энергосервис Кубани", 350080, Краснодарский край, г. Краснодар, ул.Новороссийская, 47, размер доли участия ОАО «Кубаньэнерго» в уставном капитале дочернего общества/размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих ОАО «Кубаньэнерго» 100%/100%;

Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя», 352856, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Новомихайловский-2, размер доли участия ОАО «Кубаньэнерго» в уставном капитале дочернего общества/размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих ОАО «Кубаньэнерго» 100% / 100%.

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.

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются РЭК-ДЦТ Краснодарского края. Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО "Кубаньэнерго", действующие с 01.01.2011, утверждены приказом РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 24.12.2010 года №41/2010-э "Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные методом доходности инвестированного капитала (РАВ), для всех потребителей услуг, расположенных на территории Краснодарского края и Республики Адыгея".

Во исполнение п. 9 постановления Правительства РФ от 27.12.2010 г. №1172"Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", РЭК – ДТЦ Краснодарского Края принято решение о пересмотре тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Приказом от 17.05.2011 №10/2011-э установлены следующие единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго»:

Таблица 2 – Единые (котловые) тарифы на передачу электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго»

Уровень напряжения	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка технологического расхода электрической энергии на передачу по сетям	Одноставочный тариф
	руб./МВт/мес.	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч
ВН	294 034,46	499	997,95
СН – 1	235 531,92	499,36	1161,24
СН – 2	350 942,57	499,53	1 801,04
НН	510 020,83	968,69	2 482,03

В 2011 году основными потребителями услуг ОАО «Кубаньэнерго» по передаче электрической энергии являлись:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций (ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Нижноватомэнергосбыт», ООО «Дизаж М», ОАО «НЭСК», ЗАО «МАРЭМ +», ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс», ООО «КубаньРесурс», ООО «РН-Энерго»);;

- ряд независимых региональных производителей электроэнергии (блок-станций).

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

Плата за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливается решениями РЭК – ДЦТ Краснодарского края. В 1 квартале и апреле-мае 2 квартала 2011 года действовали ставки платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «Кубаньэнерго», утверждённые 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 07.05.2008г. № 8/2008-э, от 03.03.2009г. №2/2009-э).

С 24.05.2011 вступили в действие новые стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 06.05.2011 годы №.7/2011-э:

• Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 10 000 кВА.

Таблица 3 – Тарифные ставки

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка, руб./кВт (без НДС)
1	2	3
1.	Стандартизированная тарифная ставка, в том числе:	517 983,42

1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	175 285,58
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	52 937,91
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150 370,59
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	17 456,04
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	121 933,30
2.	Стандартизированная тарифная ставка¹	500 527,38

Примечание: ¹Данная ставка применяется при установлении платы за технологическое присоединение заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и не учитываются расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к распределительным электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год (в ценах 2001 года¹ без НДС)

Таблица 4 – Тарифные ставки

№ п/п	Перечень объектов строительства	по зонам ² :		
		Населённый пункт ³	Горы ⁴	Вне населенного пункта ⁵
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи, на соответствующем уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	уровень напряжения – 10 (6) кВ			
1.1	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч(1Ч500).	810 844	851 984	787 974
1.2	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ, кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения до 3Ч(1Ч300).	754 461	795 601	730 426
1.3	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения до 3Ч(1Ч500) по кабельным сооружениям.	1 383 664	1 303 371	1 187 655
1.4	Прокладка 1 км КЛ 10 (6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ с площадью поперечного сечения до (3Ч240)	714 072	755 212	686 127
	уровень напряжения – 0,4 кВ			
1.5	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х240)	448 959	387 686	358 591

1.6	Прокладка 1 км КЛ 0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x240) (два кабеля в траншее)	713 628	680 038	640 245
1.7	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4Ч2,5 по кабельным сооружениям	109 540	107 893	109 540
1.8	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения	3 285 642	3 861 212	3 285 642
1.9	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально- направленного бурения	2 751 657	3 235 631	2 751 657
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи, на соответствующем уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	уровень напряжения –10 (6) кВ			
2.1	Строительство 1 км ВЛЗ-10 (6) кВ проводом сечением от 70 ммІ до 120 ммІ	409 198	421 639	405 081
2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 (6) кВ кабелем универсальной прокладки («Вода-Земля-Воздух») сечением от 120 ммІ до 240 ммІ	466 834	483 842	466 834
1	2	3	4	5
2.3	Строительство 1 км ВЛИ-10 (6) кВ кабелем универсальной прокладки («Вода-Земля-Воздух») сечением от 50 ммІ до 95 ммІ	357 066	352 886	337 635
	уровень напряжения – 0,4 кВ			
2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч95+70 ммІ до 3Ч150+70 ммІ	250 662	265 862	250 662
2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч35+54,6 ммІ до 3Ч95+54,6 ммІ	209 443	220 067	209 443
2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4Ч25 ммІ (для ответвлений)	200 274	214 970	200 274
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, в расчете на каждую линию (руб.)			
3.1	Строительство 2БКРП на напряжение 10 (6) кВ с установкой до 14 ячеек	1 223 946	1 331 948	1 319 553
3.2	Строительство 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ с установкой до 20 ячеек КСО-298 MSM	3 573 666	3 681 668	3 669 274
3.3	Строительство 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4кВ с установкой до 16 ячеек КСО-298 MSM	3 000 564	3 108 566	3 096 171
3.4	Строительство 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) от 2Ч250 до 2Ч1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	943 147	1 051 149	1 038 754
3.5	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) от 250 кВА до 1000 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	875 848	983 850	971 455
3.6	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 250 кВА до 630 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	133 740	143 243	133 740

3.7	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 63 кВА до 160 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	76 230	81 422	76 230
3.8	Строительство КТП с трансформатором (ТМГ) от 25 кВА до 40 кВА на номинальное напряжение 10 (6)/0,4 кВ	71 921	77 563	71 921
3.9	Установка ячейки КРУ-10 (6) кВ	131 733	132 686	131 733
3.10	Установка ячейки в РУ-10 (6) кВ ТП (РП)	59 545	60 498	59 545

Примечания:

1. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Отнесение строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» к зонам по условиям строительства «Населенный пункт», «Горы» и «Вне населенного пункта» определяется фактическим месторасположением строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго».

Критерии зон размещения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» для определения платы за технологическое присоединение, с учётом удельной стоимости строительства и условий производства строительно – монтажных работ:

«Населенный пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населенных пунктов.

«Горы» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в горной местности на высоте, свыше 1500 м над уровнем моря.

«Вне населенного пункта» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется вне пределов границ населенных пунктов и на высоте, не превышающей 1500 м над уровнем моря.

3. Указанные стандартизированные тарифные ставки приведены без учёта налога на прибыль.

Раздел 2. Основа представления информации в отчетности

Учетная политика ОАО «Кубаньэнерго» разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства Российской Федерации.

○ Основа составления

ОАО «Кубаньэнерго» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000 №94н и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

○ Активы и обязательства в иностранных валютах

На начало и конец отчетного года активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в бухгалтерском учете Общества не имелось.

○ Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

○ Нематериальные активы

В качестве нематериальных активов Общество признает активы, в отношении которых единовременно выполняются следующие условия:

- отсутствие материально - вещественной (физической) структуры;
- возможность идентификации (выделения, отделения) обществом от другого имущества;
- способность приносить обществу экономические выгоды (доход) в будущем, т.е. использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд общества;
- использование в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- обществом не предполагается продажа данного имущества в течение 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование самого актива и исключительного права у общества на результаты интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации (патенты, свидетельства, другие охранные документы, договор уступки (приобретения) патента, товарного знака и т.п.), т.е. наличие у общества контроля над объектом;
- фактическая (первоначальная) стоимость объекта может быть достоверно определена.

К нематериальным активам не относятся: расходы, связанные с образованием юридического лица (организационные расходы); интеллектуальные и деловые качества персонала общества, их квалификация и способность к труду.

○ Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполняется условия п.4 данного положения и стоимость которых не превышает 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов.

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

Объекты основных средств, приняты к учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления- приобретения за плату, создание собственными силами, строительство, безвозмездное получение и т.д.

Затраты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива (объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, требующие

большого времени и затрат на приобретение и (или) строительство), включаются в стоимость амортизируемого актива.

Затраты по займам и кредитам понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

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

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

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

Доходы и расходы от выбытия, списания, безвозмездной передачи основных средств отражены в «Отчет о прибылях и убытках» в составе прочих доходов и расходов. Стоимость основных средств не подлежала изменению, кроме случаев достройки, модернизации и реконструкции объектов. Затраты на восстановление объекта основных средств отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся.

Учет имущества, полученного по договорам лизинга, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998г. № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)». Стоимость лизингового имущества, поступившего лизингополучателю (ОАО «Кубаньэнерго»), учитывается на забалансовом счете 001 "Арендованные основные средства". После оплаты Обществом всех предусмотренных договором платежей лизингодатель передает Обществу (лизингополучателю) предмет лизинга в собственность по договору купли-продажи.

○ **Инвестиции в акции**

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

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

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости (п. 21 ПБУ 19/02).

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п. 20 ПБУ 19/02).

Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

○ **Долговые обязательства**

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

○ **Материально-производственные запасы**

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

Учет материально-производственных запасов ведется с применением счета 16 «Отклонение в стоимости материалов». Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по

дебету счета 10 «Материалы» по учетным ценам, которыми признаются договорные цены, при этом транспортно-заготовительные расходы, учитываются на счете 16 «Отклонение в стоимости материалов».

При принятии к учету материально-производственных запасов производится их оценка следующими способами:

- при приобретении за плату – в сумме фактических затрат на приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых из бюджета налогов (п.6, 11 ПБУ 5/01 (Приказ МФ РФ от 9 июня 2001г. № 44н);

- при изготовлении своими силами – исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов. Учет и формирование затрат на производство материально-производственных запасов осуществляется в порядке, установленном для определения себестоимости соответствующих видов продукции (п.7 ПБУ 5/01);

- внесенных в счет вклада в уставный капитал – исходя из денежной оценки, согласованной учредителями (участниками), если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации, с учетом фактических затрат на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования, согласно п.6 ПБУ 5/01 (п.8, 11 ПБУ 5/01);

- полученных безвозмездно или по договору дарения, а также остающихся от выбытия основных средств и иного имущества, оприходование материально-производственных запасов, выявленных в качестве излишков по результатам инвентаризации – исходя из текущей рыночной стоимости на дату оприходования, с учетом фактических затрат на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования (п.9, 11 ПБУ 5/01);

- полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами – по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, установленной исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общество обычно определяет стоимость аналогичных ценностей. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществу, стоимость материально-производственных запасов, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами определяется исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно приобретаются аналогичные материально-производственные запасы. В фактическую себестоимость этих запасов включаются также фактические затраты на доставку материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования, согласно п. 6, 10, 11 ПБУ 5/01;

- стоимость материально-производственных запасов, полученных по договорам мены, в которых установлена договорная стоимость обмениваемого имущества, признается установленная договорная стоимость.

В соответствии с п. 16 ПБУ 5/01 "Учет материально-производственных запасов" и п.3.13.18 Учетной политики Общества при отпуске материально-производственных запасов в производство или их ином выбытии, они оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов.

Специальная одежда до передачи ее в эксплуатацию учитывается по счету 10 «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе». Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации свыше 12 месяцев погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, а также в Правилах обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденных Постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 18.12.1998г. № 51.

При отпуске материально-производственных запасов (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии оценка их производится по средней себестоимости каждого вида запасов.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

2.9 Незавершенное производство

Незавершенное производство оценивается по фактической себестоимости.

2.10 Расходы будущих периодов

Признание понесенного расхода в качестве расхода будущего периода и приравнивание его к активу с отражением в бухгалтерском учете и отчетности относятся к принципиальному подходу, установленному в Обществе. Данный подход базируется на понимании временного факта вероятности получения организацией экономических выгод в будущем от этого актива и оценки его стоимости с достаточной степенью надежности.

Обществом установлено, что сальдо расходов будущих периодов отражается по строкам «Прочие внеоборотные активы» и «Прочие оборотные активы».

При этом распределение между разд. I и II баланса происходит на основании срока погашения соответствующих расходов, т.е. расходы сроком погашения свыше 12 месяцев отражаются в разд. I баланса, остальные – в разд. II.

2.11 Задолженность покупателей и заказчиков

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

Авансы, связанные с приобретением в дальнейшем внеоборотного актива, отражаются по строке 1130 «Основные средства» в разд. I баланса.

2.12 Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

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

Выручка от выполнения работ, оказания услуг с длительным циклом изготовления признается в бухгалтерском учете по мере готовности.

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

2.13. Инвентаризация имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст. 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ "О бухгалтерском учете" и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом МФ РФ от 13.06.95г. № 49 в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

Инвентаризации подлежат все виды активов и обязательств Общества, включая имущество (независимо от местонахождения), находящееся в Обществе на праве собственности, объемы незавершенного производства, незавершенных вложений в оборотные и внеоборотные активы, дебиторская и кредиторская задолженность, статьи капитала, имущество, не принадлежащее Обществу, но числящееся в бухгалтерском учете на забалансовых счетах (находящееся на ответственном хранении, полученное для продажи по договору комиссии, арендованное и т.д.).

Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них и т.д.) проведения инвентаризации устанавливаются приказами ОАО «Кубаньэнерго».

Инвентаризация основных средств проводится ежегодно. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом генерального директора.

Основными задачами инвентаризации являются: выявление фактического наличия имущества, сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета, проверка полноты отражения в учете обязательств.

Для проведения инвентаризаций создаются рабочие инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается Приказом по Обществу, а для филиалов – приказом по филиалу Общества.

Инвентаризация линий электропередачи, имущества подстанций и других основных средств проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, а также дочерними и зависимыми обществами, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов, в том числе по договорам аренды.

Проведение инвентаризации обязательно в случаях, предусмотренных законодательством.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются согласно п.28 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом МФ РФ от 29.07.98 г. № 34н.

2.14. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества были внесены в связи с регистрацией в Минюсте России 22.02.2011 приказа Минфина РФ от 24.12.2010 №186н «О внесении изменений в нормативно правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу приказа Министерства финансов Российской Федерации от 15 января 1997 года №3».

Приказом Минфина России №186 увеличен лимит стоимости имущества, включаемого в состав основных средств, с 20 000 до 40 000 рублей. В соответствии с указанной нормой, Обществом внесены изменения в учетную политику 2011 года приказом от 11.03.2011 №191 .

Изменения, внесенные приказом №186, исключили из бухгалтерской отчетности такую статью активов, как «Расходы будущих периодов». Согласно новой редакции п.65 Положения по ведению бухгалтерского учета затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями принятия активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. В соответствии с указанной нормой, Обществом внесены изменения в учетную политику на 2011 год приказом от 10.05.2011 года №354.

В связи с корректировкой п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств (приказ №186) объекты недвижимости фактически эксплуатируемые, по которым полностью закончены капитальные вложения, оформлены первичные документы, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельный субсчет «Объекты недвижимости, право собственности на которые не зарегистрировано». По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию. В соответствии с указанной нормой, Обществом внесены изменения в учетную политику на 2011 год приказом от 28.04.2011 года №329.

Из положения №34 исключен п.72. Он давал право организациям формировать резервы предстоящих расходов, таких как оплата отпусков работникам. С 2011 года организации обязаны формировать в качестве оценочных обязательств в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» резервы под оценочное обязательство, обусловленное возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам. В соответствии с указанной нормой, Обществом признан резерв под оценочное обязательство, обусловленное возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам.

Согласно новой редакции п.70 Положения №34 Обществом резервировалась сомнительная дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. В соответствии с указанной нормой, Обществом внесены изменения в учетную политику на 2011 год приказом от 28.04.2011 года №329.

Поскольку в приказе №186 не предусмотрено переходных положений, новую редакцию учетной политики для целей бухгалтерского учета Общество применяло с 01.01.2011 года. Включенные в бухгалтерскую отчетность за отчетный год соответствующие данные периодов, предшествовавших отчетному периоду, скорректированы.

В соответствии с пунктом 15 ПБУ 1/2008 "Последствия изменения учетной политики, вызванного причинами, отличными от указанных в пункте 14 настоящего Положения, и оказавшие или способные оказать **существенное влияние** на финансовое положение организации, финансовые результаты ее деятельности и (или) движение денежных средств, отражаются в бухгалтерской отчетности ретроспективно, за исключением случаев, когда оценка в денежном выражении таких последствий в отношении периодов, предшествовавших отчетному, не может быть произведена с достаточной надежностью.

При ретроспективном отражении последствий изменения учетной политики исходят из предположения, что измененный способ ведения бухгалтерского учета применялся с момента возникновения фактов хозяйственной деятельности данного вида. Ретроспективное отражение последствий изменения учетной политики заключается в корректировке входящего остатка по статье "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" за самый ранний представленный в бухгалтерской отчетности период, а также значений связанных статей бухгалтерской отчетности, раскрываемых за каждый представленный в бухгалтерской отчетности период, как если бы новая учетная политика применялась с момента возникновения фактов хозяйственной деятельности данного вида.

В связи с созданием резервов по сомнительным долгам в бухгалтерскую отчетность Общества были произведены корректировки входящего остатка по статье «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» и «Дебиторская задолженность» за все представленные периоды (на 31.12.2009 и на 31.12.2010).

По состоянию на 31.12.2009 года:

- строка 1371 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» увеличилась (увеличился непокрытый убыток) на 1 278 595 тыс. руб.
- строка 123201 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 1 215 123 тыс. руб.;
- строка 123205 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 35 528 тыс. руб.;
- строка 123206 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 275 509 тыс. руб.;

- строка 1135 «Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств» уменьшилась на 72 084 тыс. руб.;
- строка 1160 «Отложенные налоговые активы» увеличилась на 319 649 тыс. руб.;
- По состоянию на 31.12.2010 года:
- строка 1371 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» увеличилась (увеличился непокрытый убыток) на 1 224 652 тыс. руб.;
- строка 123201 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 1 252 608 тыс. руб.;
- строка 123205 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 32 290 тыс. руб.;
- строка 123206 «Дебиторская задолженность» уменьшилась на 218 284 тыс. руб.;
- строка 1135 «Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств» уменьшилась на 27 633 тыс. руб.;
- строка 1160 «Отложенные налоговые активы» увеличилась на 306 163 тыс. руб.

В связи отражением резерва под оценочное обязательство, обусловленное возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам, в бухгалтерскую отчетность были произведены корректировки входящего остатка по статье "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" и "Резервы предстоящих расходов" за все представленные периоды (на 31.12.2009 и на 31.12.2010).

По состоянию на 31.12.2009 года:

- строка 1371 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» увеличилась (увеличился непокрытый убыток) на 27 084 тыс. руб.;
- строка 1540 «Оценочные обязательства» увеличилась на 33 856 тыс. руб.;
- строка 1160 «Отложенные налоговые активы» увеличилась на 6 772 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010 года:

- строка 1371 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» увеличилась (увеличился непокрытый убыток) на 51 257 тыс. руб.;
- строка 1540 «Оценочные обязательства» увеличилась на 64 071 тыс. руб.;
- строка 1160 «Отложенные налоговые активы» увеличилась на 12 814 тыс. руб.

В связи с тем, что с 2011 года понятие «расходы будущих периодов» существенно поменялось, Обществом проведена проверка на соответствие данных расходов признакам активов. В результате были внесены корректировки входящего остатка по статье «Дебиторская задолженность», «Прочие внеоборотные активы», «Прочие оборотные активы» за все представленные периоды (на 31.12.2009 и на 31.12.2010).

По состоянию на 31.12.2009 года:

- строка 1210 «Запасы» уменьшилась на 485 735 тыс. руб.;
- строка 1170 «Прочие внеоборотные активы» увеличилась на 219 911 тыс. руб.;
- строка 1260 «Прочие оборотные активы» увеличилась на 110 596 тыс.руб.;
- строка 123206 «Дебиторская задолженность» увеличилась на 155 228 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2010 года:

- строка 1210 «Запасы» уменьшилась на 271 300 тыс. руб.;
- строка 1170 «Прочие внеоборотные активы» увеличилась на 192 538 тыс. руб.;
- строка 1260 «Прочие оборотные активы» увеличилась на 16 214 тыс. руб.;
- строка 123206 «Дебиторская задолженность» увеличилась на 62 548 тыс. руб.

Раздел 3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

3.1. Нематериальные активы (НМА)

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

20 сентября 2011года ООО «Первая патентная компания» были оказаны услуги по информационному поиску на тождество и сходство до степени смешения комбинированного товарного знака, включающего словесный элемент «Кубаньэнерго» (акт от 20.09.2011 №00000400, счет-фактура от

20.09.2011 №00000979 на сумму 17 700,00 руб., в т.ч. НДС 18%-2 700,00 руб.). Данные услуги необходимы для подачи заявки на регистрацию товарного знака в Роспатенте и получения свидетельства на него.

Вышеуказанные расходы относятся к фактическим расходам на создание и изготовление товарного знака, которые и формируют стоимость товарного знака на счете 08.05 «Приобретение нематериальных активов». После получения свидетельства на товарный знак понесенные расходы будут списаны на счет 04 «Нематериальные активы», т.е. в момент готовности к использованию данного знака (Приложение 1, форма 5.1.1).

3.2. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

Неоформленных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в Обществе за 2011 год нет (Приложение 1, форма 5.2.1; 5.2.2).

3.3. Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС)

В соответствии с Федеральным законом от 22.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», с учетом требований Федерального закона от 29.07.1998 №135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», Федеральных стандартов оценки ФСО №1-3, утвержденных приказами Минэкономразвития РФ от 2007 года №№254-256, принимая во внимание отчет о результатах тестирования основных средств ОАО «Кубаньэнерго» на соответствие их первоначальной балансовой стоимости и текущей (восстановительной) стоимости, подготовленный ЗАО «ЭНПИ Консалт» в соответствии с договором от 31.10.2011 №2е203/11-407/30-1277, Обществом принято решение переоценку основных средств не производить. Результат тестирования показал, что средневзвешенный коэффициент изменения стоимости, рассчитанный как отношение полученного значения суммарной текущей (восстановительной) стоимости к суммарной балансовой (первоначальной) стоимости составил 1,016. Согласно принципу существенности изменений стоимости, по которой объекты основных средств числятся на балансовом учете Общества, в соответствии с «Методическими рекомендациями» к ПБУ 6/01, изменение стоимости основных средств, в случае проведения переоценки составит менее 1%, является несущественным.

Основных средств, полученных по договорам, предусматривающих исполнение обязательств неденежными средствами, за период с 01.01.2011 по 31.12.2011 нет.

Основных средств, приобретенных за счет займов и кредитов, за период с 01.01.2011 по 31.12.2011 нет (Приложение 1, форма 5.3.1; 5.3.2; 5.3.3; 5.3.4; 5.3.6).

3.4. Незавершенные капитальные вложения (НЗС)

Инвестиционная программа ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год сформирована в соответствии:

- со среднесрочным финансовым планом;
- положением об инвестиционной деятельности ОАО «Кубаньэнерго»;
- положением о технической политике в распределительном сетевом комплексе;
- со сценарными условиями формирования инвестиционных программ дочерних зависимых Обществ ОАО «Холдинг МРСК»;

- долгосрочной инвестиционной программой на период 2011-2015 гг. утвержденной приказом Минэнерго России от 12.10.2010 №490; утвержденной Решением Совета директоров протокол от 28.12.2010 № 103/2010 г.

На стадии формирования инвестиционной программы на 2011 год планируемые инвестиции в основной капитал были сбалансированы ОАО «Холдинг МРСК» в соответствии с расчетными источниками финансирования, в том числе:

- объем капитальных вложений - 9 162,124 млн. руб. без НДС, в том числе Олимпийская программа – 5 446,05 млн. руб. без НДС;

- ввод основных фондов - 8 423,447 млн. руб. без НДС, в том числе Олимпийская программа – 4 614,24 млн. руб. без НДС.

После корректировки инвестиционной программы ОАО «Кубаньэнерго» на 2011 год, утвержденной Советом директоров, протокол от 05.10.2011 №118/2011, источники по плану распределились следующим образом:

- объем капитальных вложений – 4 738,99 млн. руб. без НДС, в том числе Олимпийская программа – 2 521,21 млн. руб. без НДС;

- ввод основных фондов – 2 269,227 млн. руб. без НДС, в том числе Олимпийская программа – 406,54 млн. руб. без НДС.

Фактически в 2011 году ОАО «Кубаньэнерго» выполнило строительство, реконструкцию и ввод в эксплуатацию 240,1 км линий электропередачи, в том числе:

- ВЛ 110 кВ – 79,1 км;

- ВЛ 35 кВ – 7,1 км;
- ВЛ 10 кВ – 25 км;
- КЛ 6-10 кВ – 26,9 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 102 км

В 2011 году ОАО «Кубаньэнерго» осуществляло строительство и выполнение мероприятий оформления ввода в эксплуатацию пяти ПС110 кВ на территории Краснодарского края, в том числе:

- ПС110 кВ «Вишнёвая»;
- ПС110 кВ «Бочаров ручей»;
- ПС110 кВ «Прасковеевка»;
- ПС110 кВ «Первомайская».

ОАО «Кубаньэнерго» в 2011 году выполняло реконструкцию десяти ПС35-110 кВ на территории Краснодарского края, в том числе:

- ПС110 кВ «Сочи», ПС110 кВ «Альпийская», ПС110 кВ «Мацеста», ПС110 кВ «Хоста», ПС110 кВ «Лермонтово» - филиал Сочинские электрические сети;
- ПС110 кВ «Геленджик», ПС110 кВ «Анапская» - филиал Юго-Западные электрические сети;
- ПС35 кВ «Смоленская», ПС35 кВ «КНИИСХ» - филиал Краснодарские электрические сети;
- ПС110 кВ «Выселки» - филиал Усть-Лабинские электрически .

На начало 2011 года затраты по незавершенному строительству составляли 4 626 850 тыс. руб., в том числе оборудование к установке (балансовый счет 07) 1 111 898 тыс.руб. Объем незавершенного строительства на 31.12.2011 года составил 6 454 127 тыс. руб., в том числе оборудование к установке (балансовый счет 07) 915 935 тыс.руб.

Источниками финансирования капитальных вложений в 2011 году являлись:

- амортизационные отчисления;
- средства от дополнительной эмиссии акций;
- авансы на технологическое присоединение.

В качестве незавершенных капитальных вложений в бухгалтерском балансе Общества отражены сумма авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств, без учета НДС. По состоянию на 31.12.2011года сумма авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств составила 1 955 533 тыс. руб., НДС с авансов и предварительной оплаты услуг, связанных со строительством и приобретением основных средств отражен в строке 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 350 482 тыс. руб. (Приложение 1, форма 5.3.5).

3.5. Финансовые вложения (ФВ)

Бухгалтерский учет финансовых вложений в 2011 году регулировался Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н, а также пп.43-45 ПББУ №34н.

В соответствии с протоколом заседания Совета директоров №104/2011 от 30.12.2011 года ОАО «Кубаньэнерго» принято решение об участии в ОАО «Энергосервис Кубани». Доля участия ОАО «Кубаньэнерго» в уставном капитале ОАО «Энергосервис Кубани» составляет 100%. Форма оплаты акций – денежными средствами в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей.

В связи с государственной регистрацией прекращения деятельности ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» (свидетельство от 14.01.2011 серия 23№008227616 «О внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц») с баланса Общества списано долгосрочное финансовое вложение в ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» в сумме 44 436 357 рублей (приказ от 10.02.2011 № 97). По данному долгосрочному финансовому вложению в ОАО «Краснодарэнергосетьремонт» по состоянию на 31.12.2010 года был сформирован резерв под обесценение в сумме 44 436 357 рублей.

При проверке наличия условий устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н, Положением об учетной политике на 2011 год, сделан вывод о целесообразности создания резерва под обесценение по следующим финансовым вложениям:

- 1). АОЗТ «Акватрон» в размере 100% от его первоначальной (учетной) стоимости;
- 2). ЗАО «Турбогаз» в размере 75 % от его первоначальной (учетной) стоимости;
- 3). ОАО «Пламя» в размере 100% от его первоначальной (учетной) стоимости.

Акции вышеперечисленных контрагентов не обращаются на фондовом рынке. При определении объема создаваемого резерва по ЗАО «Турбогаз» и АОЗТ «Акватрон», Общество использовало имеющиеся данные об отсутствии у этих контрагентов финансово-хозяйственной деятельности. При определении объема создаваемого по ОАО «Пламя» Обществом применен расчетный метод определения стоимости акций, основанный на данных о стоимости чистых активов организаций-эмитентов, приходящихся на одну

акцию. Сумма созданного резерва под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2011 составила 17 236 тыс. руб. (Приложение 1, форма 5.4.1; 5.4.2).

3.6. Материально-производственные запасы (МПЗ)

При проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств, в соответствии с приказом Общества от 25.10.2011 №921, выявлены материальные ценности, морально устаревшие или частично потерявшие своё первоначальное качество, стоимость продажи которых снизилась. В соответствии с п.25 ПБУ 5/01, Обществом образован резерв под снижение стоимости материальных ценностей за счет финансовых результатов по состоянию на 31.12.2011 года в сумме 281 946 рублей. По состоянию на 31.12.2010 года резерв под снижение стоимости материальных ценностей не образовывался. В бухгалтерском балансе за 2011 год материальные ценности отражены за вычетом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей (Приложение 1, форма 5.5.1).

3.7. Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ)

Таблица 5 – Расчеты с бюджетом, тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 01.01.2011		Начислено за 2011	Уплачено за 2011	Задолженность на 31.12.2011	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	6 058	19	-39 472	213 563	259 087	13
Налог на имущество	190	15 756	68 341	67 461	100	16 546
Налог на прибыль	7 307	0	-301 971	-22 015	287 263	0
Плата за землю	27 708	4 731	109 238	80 270	16 286	22 277
Налог на доходы физ.лиц	358	20 535	279 087	277 282	846	22 828
Транспортный налог	7	1 370	5 583	5 573	3	1 376
Плата за выбросы в окружающую среду	167	473	825	1 167	179	143
Прочие налоги и сборы	15 292	1 193	22 576	35 845	27 798	430
Итого по налогам:	57 087	44 077	144 207	659 146	591 562	63 613
Штрафы по налогам	80	0	571	528	37	0
Пени по налогам	3 105	0	2 703	8 677	9 079	0
Всего:	60 272	44 077	147 481	668 351	600 678	63 613

Дебиторская задолженность по налогам и сборам увеличилась в 2011 году на 540 406 тысяч рублей. Существенный рост дебиторской задолженности по налоговым платежам обусловлен объективными причинами. Погашение задолженности по переплате в бюджет ожидается в первом квартале 2012 года.

Дебиторская задолженность по налогу на прибыль сложилась за счет уменьшения в бухгалтерском учете налогового обязательства по налогу на прибыль на сумму убытков прошлых лет за 2008 и 2009 годы. Переплата в бюджет по налогу на прибыль за 2008 год возвращена на расчетный счет Общества 25.01.2012 в сумме 268 660 тыс. руб. По окончании проверки уточненной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2009 год сумма переплаты планируется к возврату.

Дебиторская задолженность по налогу на добавленную стоимость увеличилась в результате сформированной налоговой декларации за 4 квартал 2011 года, сумма налога к возмещению составила 138 735 тыс. руб. Оставшаяся сумма дебиторской задолженности по НДС сложилась в результате уточнения налоговых обязательств по НДС за прошедшие налоговые периоды 2008-2011 годы. В отношении заявленных к возмещению из бюджета сумм НДС продолжается камеральная налоговая проверка. По окончании камеральной налоговой проверки, проводимой в отношении Общества, переплата НДС в бюджет планируется к возврату. Кредиторская задолженность по налогам и сборам возросла на 19 536 тыс. руб., в том числе по налогу на землю на 17 546 тыс. руб. Кредиторская задолженность по налогу на землю образована по итогам расчета налоговых обязательств за последний налоговый период, погашение задолженности перед бюджетом будет осуществляться в установленные сроки в 2012 году.

Таблица 6 – Расчеты по страховым взносам на обязательное социальное страхование, тыс. руб.

	Задолженность на	Начислено	Уплачено	Задолженность на
--	------------------	-----------	----------	------------------

ПОКАЗАТЕЛЬ	01.01.2011		за 2011	за 2011	31.12.2011	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Страховые взносы - всего:	1 236	40 397	701 957	691 937	3 831	53 012
в том числе:						
взнос в пенсионный фонд	23	33 732	530 989	522 110	710	43 298
обязательного медицинского страхования	27	5 221	104 121	103 696	2205	7 824
социального страхования	1 172	1 444	66 833	66 131	916	1 890
задолженность по внебюджетным фондам	14	0	14	0	0	0
Штрафы - всего:	0	0	0	0	0	0
Пени - всего:	32	1 095	-602	461	0	0
ИТОГО:	1 268	41 492	701 355	692 398	3 831	53 012

Таблица 7 – Распределение налогов, штрафов и пени по уровням бюджета, тыс. руб.

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 01.01.2011		Начислено за 2011	Уплачено за 2011	Задолженность на 31.12.2011	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	57 087	44 077	144 207	659 146	591 562	63 613
Федеральный бюджет	13 685	220	-129 204	218 215	360 929	45
Краевой, республиканский	4 867	29 328	19 982	219 537	206 851	31 757
Местный	38 535	14 529	253 429	221 394	23 782	31 811
Штрафы - ВСЕГО:	80	0	571	528	37	0
Федеральный бюджет	0	0	1	1	0	0
Краевой, республиканский	37	0	2	2	37	0
Местный	43	0	568	525	0	0
Пени - ВСЕГО:	3 105	0	2 703	8 677	9 079	0
Федеральный бюджет	2 963	0	1989	7901	8 875	0
Краевой, республиканский	54	0	168	264	150	0
Местный	88	0	546	512	54	0
ВСЕГО:	60 272	44 077	147 481	668 351	600 678	63 613

В 2011 году произошло снижение резерва по сомнительным долгам на 697 159 тыс. руб. или 45,5%. Снижение резерва обусловлено уменьшением спорной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

Выданных векселей и размещенных облигаций ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31.12.2011 года не имеет.

Таблица 8 – Сроки погашения займов, кредитов ОАО «Кубаньэнерго», руб.

Наименование банка	№ кредитного договора	Дата предоставления кредита/займа	Дата погашения кредита/займа	Сумма фактической задолженности на 31.12.2011
1	2	3	4	5
ОАО АКБ "Югбанк"	3579 транш 9	13.07.2007	10.09.2007	0,00
Астраханское отделение №8625	№ 130/1	30.08.2010	27.02.2012	2 000 000 000,00
Итого по СБ РФ	х	х	х	2 000 000 000,00
Банк Москвы	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №9	21.04.2011	20.04.2012	252 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №10	05.08.2011	03.08.2012	55 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №11	26.08.2011	24.08.2012	46 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №12	28.10.2011	26.10.2012	147 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №13	01.11.2011	30.10.2012	150 000 000,00

1	2	3	4	5
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №14	03.11.2011	01.11.2012	150 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №15	08.11.2011	06.11.2012	150 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №16	10.11.2011	08.11.2012	150 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №17	14.11.2011	12.11.2012	100 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №18	16.11.2011	14.11.2012	135 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №19	21.11.2011	19.11.2012	30 000 000,00
	№ 05ОКБ/15/26-09, заявление №20	24.11.2011	22.11.2012	135 000 000,00
Итого по ОАО "Банк Москвы"		x	x	1 500 000 000,00
ОАО "РОСБАНК"	№ 100322/0237073	22.03.2010	21.09.2012	200 000 000,00
Итого по ОАО "РОСБАНК"		x	x	200 000 000,00
ИТОГО краткосрочные кредиты банков:		x	x	3 700 000 000,00
ГКУ Центр энергосбережения и новых технологий	1-Э/08/407/3-219- МРСК	12.02.2008	29.02.2012	3 685 370,00
Итого по ГКУ Центр энергосбережения и новых технологий:		x	x	3 685 370,00
ИТОГО по краткосрочным кредитам и займам:		x	x	3 703 685 370,00
ОАО "Газпромбанк"	№ 0710-015	27.12.2010	27.12.2013	2 000 000 000,00
	№ 0711-038	20.05.2011	20.05.2016	1 304 000 000,00
	№ 0711-044	11.07.2011	11.07.2016	1 000 000 000,00
	№ 0711-054	05.09.2011 , 30.11.2011	02.09.2016	696 000 000,00
Итого по ОАО "Газпромбанк"		x	x	5 000 000 000,00
Астраханское отделение №8625	№ 182/1	10.12.2010	09.12.2013	800 000 000,00
	№ 183/1	10.12.2010	09.12.2013	700 000 000,00

1	2	3	4	5
	№ 197/1	22.12.2010	18.12.2013	1 500 000 000,00
	№ 198/1	29.12.2010	27.12.2013	500 000 000,00
	№ 59/1	05.05.2011	30.04.2015	1 500 000 000,00
Итого по СБ РФ	x	x	x	5 000 000 000,00
ОАО "Нордеа Банк"	№К-11/10-РНД	19.04.2010	12.04.2013	1 500 000 000,00
Итого по ОАО "Нордеа Банк"		x	x	1 500 000 000,00
ИТОГО долгосрочные кредиты банков:		x	x	11 500 000 000,00
ГКУ Центр энергосбережения и новых технологий	71-Э/09/407/30-822	29.09.2009	30.09.2013	60 267 440,00
Итого по ГКУ Центр энергосбережения и новых технологий:		x	x	60 267 440,00
ИТОГО по долгосрочным кредитам и займам:		x	x	11 560 267 440,00
ВСЕГО ПО КРЕДИТАМ И ЗАЙМАМ:		x	x	15 263 952 810,00

Приложение 1, форма 5.6.1; 5.6.2; 5.6.3; 5.6.4; 5.6.5; 5.6.6; 5.6.7; 5.6.8.

3.8. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал Общества образован за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке и эмиссионного дохода, в связи с завершением эмиссии дополнительных акций ОАО «Кубаньэнерго», выпуск которых зарегистрирован ФСФР России 14.12.2010 за государственным регистрационным номером 1-02-00063-А-002D, 15.07.2011.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

3.9. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

В 2011 году Общество признало в бухгалтерском учете оценочные обязательства, связанные с возможными выплатами компенсаций за неиспользованные отпуска, со спорными требованиями поставщиков в части несогласованного объема покупки электроэнергии в целях компенсации потерь, а также услуг по передаче электроэнергии. Общество подписывало акты приема-передачи потерь и услуг по передаче электроэнергии с разногласиями, касающимися несогласованного объема потерь и услуг по передаче электроэнергии, одновременно оформляя возражения к указанным актам. Общество оценило вероятность удовлетворения в течение двенадцати месяцев спорных требований поставщиков в судебном порядке как высокую, и приняло решение о признании оценочного обязательства. Величина оценочного обязательства по неурегулированным требованиям поставщиков на начало отчетного периода отражена в бухгалтерской отчетности в сумме 746 267 тыс. руб., в том числе 745 285 тыс. руб. в части несогласованного объема потерь, 982 тыс. руб. в части услуг по передаче электроэнергии. Дополнительные начисления за 2011 год составили 692 943 тыс. руб., в том числе 690 403 тыс. руб. в части несогласованного объема потерь, 2 540 тыс. руб. в части услуг по передаче электроэнергии. Величина оценочного обязательства по неурегулированным требованиям поставщиков на конец отчетного периода – 1 439 210

тыс. руб., в том числе 1 435 688 тыс. руб., 3 522 тыс. руб. в части услуг по передаче электроэнергии (Приложение 1, форма 5.7.1.).

Сформированных условных обязательств и условных активов по состоянию на 31.12.2011 года нет.

3.10. Отложенные налоги

Текущий налог на прибыль определен исходя из величины условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Условный расход по налогу на прибыль составил в отчетном периоде 444 201 тыс. руб.

Разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректирование условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налогового убытка, в отчетном периоде составили:

- постоянные – 1 940 020 тыс. руб.;
- временные – (559 328) тыс. руб.

Временных разниц, возникших в прошлых отчетных периодах, но повлекших корректировку условного дохода по налогу на прибыль отчетного периода, не было.

Суммы постоянного и отложенного налогового обязательства/актива, в отчетном периоде составили:

- постоянного налогового обязательства – 403 341 тыс. рублей;
- постоянного налогового актива – 15 337 тыс. рублей;
- отложенного налогового обязательства – 7781 тыс. рублей;
- отложенного налогового актива – (119 646) тыс. рублей;
- отложенного налогового актива (с налогового убытка) – 168 062 тыс. рублей.

Наиболее значительные суммы постоянного налогового обязательства/актива, возникшие в отчетном периоде:

- постоянный налоговый актив, возникший в результате выявленных доходов прошлых лет – 15 248 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате выявленных убытков прошлых лет – 152 911 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате различий в учете основных средств – 204 102 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство, возникшее в результате создания резерва по оценочным обязательствам – 138 589 тыс. рублей.

Наиболее значительными из возникших временных разниц являются разницы в учете основных средств и резерва по сомнительным долгам.

Движение активов в результате различий в учете основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности за 2011 год:

- остаток на начало периода 152 659 тыс. рублей;
- возникло 21 918 тыс. рублей;
- погашено 8 443 тыс. рублей;
- списано в связи с выбытием основных средств 6 958 тыс. рублей;
- остаток на конец периода 159 176 тыс. рублей.

Движение обязательств в результате различий в учете основных средств для целей налогообложения и финансовой отчетности за 2011 год:

- остаток на начало периода 164 453 тыс. рублей;
- возникло 12 557 тыс. рублей;
- погашено 20797 тыс. рублей;
- списано в связи с выбытием основных средств 10 676 тыс. рублей;
- остаток на конец периода 159 176 тыс. рублей.

Возникающие при создании резерва по сомнительным долгам разницы между бухгалтерским учетом и налогообложением послужили причиной формирования отложенного налогового актива, в том числе:

- на начало периода 306 163 тыс. рублей;
- возникло 527 125 тыс. рублей;
- погашено 665 429 тыс. рублей;
- на конец периода 167 859 тыс. рублей.

Причин изменения применяемых налоговых ставок по сравнению с предыдущим отчетным периодом не было.

В отчетном периоде списано на счет учета прибылей и убытков в связи с выбытием объекта актива (продажей, передачей на безвозмездной основе или ликвидацией) отложенное налоговое обязательство в сумме 10676 тыс. рублей, отложенный налоговый актив в сумме 8042 тыс. рублей.

Приложение 1, форма 5.7.2.

3.11. Расходы будущих периодов

По состоянию на 31.12.2011 года расходы будущих периодов составляют 267 470 тыс. руб., в зависимости от срока списания, установленных на дату принятия к учету, данные расходы отражены в бухгалтерском балансе:

- 1) неисключительные права на программы для ЭВМ:
 - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1170) 221 876 тыс. руб.;
 - срок использования в течение 12 месяцев (строка 1260) 25 888 тыс. руб.;
- 2) лицензии:
 - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1170) 15 741 тыс. руб.;
 - срок использования в течение 12 месяцев (строка 1260) 1 070 тыс. руб.;
- 3) прочие:
 - срок использования свыше 12 месяцев (строка 1170) 1 613 тыс. руб.;
 - срок использования в течение 12 месяцев (строка 1260) 1 282 тыс. руб.

3.12. Обеспечения

Во исполнение приказа ОАО «Холдинг МРСК» от 07.06.2011 № 240 и приказа ОАО «Кубаньэнерго» от 21.07.2011 № 617 подрядчик предоставляет обеспечение надлежащего исполнения им обязательств по договорам подряда на выполнение СМР и ПИР в виде безотзывной и безусловной банковской гарантии. По состоянию на 31.12.2011 года сумма полученных банковских гарантий, учитываемых на забалансовом счете 008 «Обеспечения обязательств и платежей полученные» составили сумму в размере 3 416 422 тыс. руб. (Приложение 1, форма 5.8.)

3.13. Государственная помощь

Общество не получало государственную помощь, предоставляемую коммерческим организациям (кроме кредитных организаций), являющимся юридическими лицами по законодательству Российской Федерации (далее организации), и признаваемую как увеличение экономической выгоды конкретной организации в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества).

3.14. Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

ОАО «Кубаньэнерго» на основе лицензионного договора приобретает право использовать чужую интеллектуальную собственность. Объекты интеллектуальной собственности не отражаются на счете 04 «Нематериальные активы», так как Обществу не принадлежит исключительное право на этот актив.

Полученные права использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации учитываются на забалансовом счете 012 «Нематериальные активы, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре. На счете 012 «Нематериальные активы, полученные в пользование» Обществом организован аналитический учет неисключительных прав по каждому объекту интеллектуальной собственности или его виду. На данном счете отражаются не расчеты, а информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении ОАО «Кубаньэнерго» условных прав и обязательств, а также для контроля за отдельными хозяйственными операциями. Стоимость объекта, полученного в пользование, определяется исходя из суммы вознаграждения лицензиара, установленной на весь срок действия лицензионного договора, то есть, списание с забаланса происходит по окончании действия договора (Приложение 1, форма 5.12.).

Таблица 9 – Суммы предстоящих лизинговых платежей

Организация / Договор	Предстоящие платежи за 2012 год, руб.	Предстоящие платежи за период 2013-2015гг, руб.
ОРГ лизинг, ООО	12 922 014,00	0,00
002/407/30-1597 от 14.12.2008	12 922 014,00	0,00
ТЭК лизинг, ЗАО	78 102 866,67	31 138 321,09
№02/04-08/407/30-464-мрск от 07.04.2008	36 790 846,13	7 153 425,73

№03/04-08/407/30-539-мрск от 07.04.2009	40 558 968,27	23 984 895,36
№ 05/06-07/407/30-476 от 06.06.2007	753 052,27	0,00
ИТОГО:	91 024 880,67	31 138 321,09

Раздел 4. Пояснения к показателям отчета о прибылях и убытках

Выручка признается в бухгалтерском учете Общества при наличии следующих условий:

а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручки, признаваемой по мере готовности работ, услуг, продукции, за отчетный период в бухгалтерском учете Общества не отражалось.

Выручки, полученной в результате выполнения договоров, предусматривающих исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, за отчетный период в бухгалтерском учете Общества не отражалось.

Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 "Общехозяйственные расходы". При этом эти расходы признаются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость продукции, работ, услуг.

Раздел 5. Прочие пояснения к отчетности

5.1. Инвентаризация имущества и обязательств

В целях обеспечения достоверности учетных данных и правильности отражения в отчетности фактического наличия имущества и обязательств, Обществом проведена инвентаризация имущества и финансовых обязательств, включая имущество, находящиеся на ответственном хранении, в аренде, эксплуатации (приказ от 25.10.2011 №921 «Об инвентаризации имущества и финансовых обязательств»).

По результатам инвентаризации основных средств, оборудования и запасов по состоянию на 31.10.2011 выявлены:

1. Недостачи на сумму **864 438 руб. 22 коп.**;
2. Излишки на сумму **1 038 362 руб. 23 коп.**

Результаты инвентаризации отражены в годовом бухгалтерском отчете за 2011 год.

5.2. Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)

Согласно ПБУ 12/2010 за основу для выделения сегментов в Обществе взята структура управления и принятия решений в организации, а также система внутренней отчетности.

Обществом определен состав отчетных сегментов:

- 1) передача электрической энергии;
- 2) технологическое присоединение к электросетям.

ОАО «Кубаньэнерго» раскрывает информацию в бухгалтерской отчетности только по отчетным сегментам. Остальные сегменты представляются в отчетности как прочие сегменты (п.16 ПБУ 12/2010).

Таблица 10 – Покупатели, выручка от продажи которых составляет не менее 10% общей выручки Общества, тыс. руб.

№ п/п	Наименование покупателя (заказчика)	Общая величина выручки, тыс. руб.	В том числе: передача электроэнергии, тыс. руб.	В том числе: прочие услуги, тыс. руб.
1	ОАО «Независимая энергосбытовая компания»	10 661 154	10 661 154	
2	ОАО «Кубанская энергосбытовая компания»	15 067 201	15 061 582	5 619

Приложение 1, форма 5.13.

5.3. Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02)

Информации по прекращаемой деятельности на дату составления отчетности отсутствует.

5.4. События после отчетной даты (ПБУ 7/98)

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год отсутствуют.

5.5. Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)

В соответствии с п. 16 ПБУ 23/2011 денежные потоки отражаются в Отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам.

В отчете о движении денежных средств Общества свернуто представлен косвенный налог (НДС) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее в строке 4129 Приложения 4 к балансу «Отчёт о движении денежных средств» в сумме - 536 891 тыс. руб.,

в том числе:

- НДС в составе поступивших сумм 5 136 649 тыс. руб.;
- НДС в составе перечисленных сумм 5 452 077 тыс. руб.;
- НДС, уплаченный в бюджет 311 463 тыс. руб.;
- НДС, возврат из бюджета 90 000 тыс. руб.

Высоколиквидных финансовых вложений (денежных эквивалентов), которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости за период с 01.01.2011 по 31.12.2011 не осуществлялось.

Таблица 11 – Неиспользованные Обществом кредитные линии

Банк - кредитор	Номер и дата договора	Сумма неиспользованного лимита (руб.)	Процентная ставка, %
Астраханское отделение №8625 ОАО «Сбербанк России»	№202/1/407/30-119-к от 30.12.2011г.	1 000 000 000,00	9,90

Таблица 12 – Сумма минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетных счетах Общества на 31.12.2011г.

№ п/п	Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)	Дата начала сделки	Дата окончания сделки	Процентная ставка	Сумма минимального неснижаемого остатка
1	2	3	4	5	6
ОАО «Газпромбанк»					2 870 000 000,00
1	Подтверждение сделки № 78	08.12.2011	11.01.2012	6,00%	230 000 000,00
2	Подтверждение сделки № 54	09.02.2011	16.01.2012	4,70%	200 000 000,00
3	Подтверждение сделки № 73	17.10.2011	16.01.2012	4,70%	160 000 000,00
4	Подтверждение сделки № 69	01.09.2011	01.02.2012	4,00%	300 000 000,00
5	Подтверждение сделки № 81	30.12.2011	01.02.2012	6,50%	430 000 000,00
6	Подтверждение сделки № 55	09.02.2011	15.02.2012	5,00%	200 000 000,00
7	Подтверждение сделки № 79	15.12.2011	20.02.2012	6,75%	150 000 000,00
8	Подтверждение сделки № 80	30.12.2011	01.03.2012	6,50%	400 000 000,00
9	Подтверждение сделки № 56	09.02.2011	15.03.2012	5,00%	200 000 000,00
10	Подтверждение сделки № 71	15.09.2011	15.03.2012	4,35%	200 000 000,00
11	Подтверждение сделки № 72	03.10.2011	02.04.2012	5,25%	200 000 000,00
12	Подтверждение сделки № 57	15.02.2011	16.04.2012	5,00%	200 000 000,00
1	2	3	4	5	6
Краснодарское отделение №8619 ОАО «Сбербанк России»					2 285 000 000,00
1	Дополнительное соглашение №102 от 17.10.11г.	17.10.2011	11.01.2012	5,30%	750 000 000,00
2	Дополнительное соглашение №103 от	24.10.2011	12.01.2012	5,20%	335 000 000,00

	24.10.2011г.				
3	Дополнительное соглашение №113 от 20.12.2011г.	30.12.2011	23.01.2012	4,83%	200 000 000,00
4	Дополнительное соглашение №114 от 30.12.2011г.	30.12.2011	01.02.2012	5,12%	200 000 000,00
5	Дополнительное соглашение №115 от 30.12.2011г.	30.12.2011	15.02.2012	5,49%	500 000 000,00
6	Дополнительное соглашение №116 от 30.12.2011г.	30.12.2011	30.03.2012	5,46%	300 000 000,00
Итого					5 155 000 000,00

Денежные средства на условиях овердрафта Общество не получало.

Поручительства третьих лиц, полученные и не использованные Обществом для получения кредита, с указанием суммы денежных средств, которые может привлечь Общество, по состоянию на 31.12.2011г. отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2011г. Общество не имеет недополученных займов (кредитов) по заключенным договорам.

Денежные средства (или их эквивалентов) недоступны для использования Обществом (например, открытые в пользу других организаций аккредитивы по незавершенным на отчетную дату сделкам) отсутствуют по состоянию на 31.12.2011г.

По состоянию на 31.12.2011г. отсутствуют средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества.

5.6. Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В соответствии с пунктом 3 статьи 32 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" ОАО «Кубаньэнерго», оказывая услуги по передаче электрической энергии приобретало электрическую энергию в целях компенсации потерь. При этом акты приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь были приняты с разногласиями. При отражении кредиторской задолженности перед поставщиками в сумме соответствующей признанному количеству электроэнергии в целях компенсации потерь Общество полагало, что расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются каждой стороной в своей бухгалтерской отчетности в суммах, вытекающих из бухгалтерских записей и признаваемых ею правильными (п.73 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утв. Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н (далее – Положение).

Несогласованный объем требований поставщиков электрической энергии в целях компенсации потерь начиная с 2008 года отражался в бухгалтерском учете в составе кредиторской задолженности по счету 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» в корреспонденции со счетом 76.2 «Расчеты по претензиям».

Оценивая правомерность требований поставщиков, комиссия по работе с дебиторской задолженностью (протокол №7 от 31.01.2012) вынесла решение о высокой степени вероятности удовлетворения требований поставщиков в части неурегулированных объемов электрической энергии в целях компенсации потерь в судебном порядке.

Учитывая высокую вероятность удовлетворения неурегулированных требований поставщиков, Обществом принято решение о создании резерва под оценочные обязательства в порядке п. 15 ПБУ 8/2010. Кроме того, рассмотрев то обстоятельство, что неурегулированный объем требований поставщиков не является обязательством, вытекающим из условий договоров по погашению задолженности перед ОАО «Кубаньэнерго» каким являются обязательства, отражаемые в составе дебиторской задолженности, Общество приняло решение об исключении из состава дебиторской задолженности спорного объема потерь электроэнергии.

В бухгалтерском учете Общество признало расход, при этом в налоговом учете расходов в связи с созданием резерва под оценочные обязательства не возникло. При квалификации возникающих разниц между бухгалтерским и налоговым учетом Обществом было учтено, то обстоятельство, что в состав суммы расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству, вошел спорный объем требований поставщиков, возникший в 2008 году. Указанные расходы Общество не могло учесть при определении налоговой базы по налогу на прибыль в прошлых налоговых периодах, не сможет их учесть и в последующих налоговых периодах в силу ст. 54 НК РФ. Следовательно, в учете образуются постоянные разницы, которым соответствуют постоянное налоговое обязательство. Сумма расходов, необходимая для расчетов по спорным требованиям поставщиков и возникающее при этом оценочное обязательство в 2009

году и последующих периодах образуют разницы между бухгалтерским и налоговым учетом, которые также были квалифицированы как постоянные.

Изменения, внесенные в бухгалтерский учет, отражены в бухгалтерской отчетности путем ретроспективного пересчета сравнительных показателей соответствующих статей в формах отчетности предшествующих периодов:

Таблица 13 – Корректировки в бухгалтерский баланс

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2010	На 31.12.2009
АКТИВ			
Корректировка дебиторской задолженности в связи с выявлением существенной ошибки	123205	939756	304993
Корректировка дебиторской задолженности в связи с выявлением существенной ошибки	123206	-940901	-304993
ПАССИВ			
Корректировка нераспределенная прибыль (убыток) в связи с выявлением существенной ошибки	1371	-746267	-269538
Корректировка резервов предстоящих расходов в связи с выявлением существенной ошибки	1540	746267	269538
Корректировка кредиторской задолженности с поставщиками и подрядчиками в связи с выявлением существенной ошибки	1521	-1145	0

Таблица 14 –Корректировки в отчете о прибылях и убытках

Наименование показателя	Данные отчетности за 2010 год	Резервирование сомнительных долгов	Признание обязательств по спорным требованиям поставщиков	Признание обязательств по неиспользованным отпускам	Скорректированные отчетные данные 2010 год
1	2	3	4	5	6
Выручка, в т.ч.	24 535 530	-	-	-	24 535 530
выручка от передачи электроэнергии	23 289 219	-	-	-	23 289 219
выручка от техприсоединения	1 168 831	-	-	-	1 168 831
доходы от аренды	12 834	-	-	-	12 834
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	63 073	-	-	-	63 073
выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	1 573	-	-	-	1 573
Себестоимость продаж, в т.ч.	25 333 358	-	476 730	34 561	25 844 649

1	2	3	4	5	6
себестоимость передачи электроэнергии	25 059 985	-	476 730	34 561	25 571 276
себестоимость техприсоединения	227 572	-	-	-	227 572
себестоимость услуг аренды	6 548	-	-	-	6 548
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	34 684	-	-	-	34 684
себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	4 569	-	-	-	4 569
Валовая прибыль (убыток)	(797 828)	-	(476 730)	(34 561)	(1 309 119)
Коммерческие расходы	-	-	-	-	-
Управленческие расходы	-	-	-	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	(797 828)	-	(476 730)	(34 561)	(1 309 119)
Доходы от участия в других организациях	4	-	-	-	4
Проценты к получению	297 318	-	-	-	297 318
Проценты к уплате	(1 114 329)	-	-	-	(1 114 329)
Прочие доходы	185 972	1 598 242	-	4 342	1 788 556
Прочие расходы	(821 826)	(1 530 813)	-	-	(2 352 639)
Прибыль (убыток) до налогообложения	(2 250 689)	67 429	(476 730)	(30 219)	(2 690 209)
Текущий налог на прибыль	-	-	-	-	-
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	170 702	-	-	95 346	266 048
Изменение отложенных налоговых обязательств	(5 511)	-	-	-	(5 511)
Изменение отложенных налоговых активов	284 947	(13 486)	-	6 044	277 505
Прочее	29 180	-	-	-	29 180
Чистая прибыль (убыток)	(1 942 073)	53 943	(476 730)	(24 175)	(2 389 035)
СПРАВОЧНО					
Совокупный финансовый	(1 942 073)	53 943	(476 730)	(24 175)	(2 389 035)

1	2	3	4	5	6
результат периода					
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	-25,1215	-	-	-	-30,90
Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	-25,1215	-	-	-	-30,90

5.7. Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)

На деятельность ОАО «Кубаньэнерго» значительное влияние оказывают следующие юридические лица, являющиеся аффилированными по отношению к Обществу:

- крупнейшие акционеры Общества - ОАО «Холдинг МРСК» (владеет 45,77% уставного капитала Общества), Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (21,37% уставного капитала), ООО «Нефть-Актив» (27,97% уставного капитала);
- лица, входящие в состав органов управления Общества.

ОАО «Кубаньэнерго» контролирует деятельность своих дочерних обществ.

В соответствии с законодательством Российской Федерации списки аффилированных лиц ОАО «Кубаньэнерго» публикует на своем сайте по адресу:

http://www.kubanenergo.ru/stockholders/disclosure_of_information/list_of_affiliated_persons_of_the_company/.

Таблица 15 – Аффилированные лица

№ док	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, руб.	Номер договора
1	2	3	4	5
1 КВАРТАЛ:				
1	ОАО "НИИЦ МРСК"	экспериза расчета норматива технологических потерь	1 670 550,00	№10.11.002/407/30-241 от 21.01.2011
2	ОАО "СО ЕЭС"	соглашение о порядке компенсации затрат, связанных с эксплуатацией нежилых помещений по договору аренды недвижимого имущества	1 048 743,48	№а-IV/08/407/30-41 от 21.01.2011
3	ОАО "СО ЕЭС"	дополнительное соглашение к договору на охрану имущества - о продлении срока договора	0,00	Доп.соглашение №407/30-169 от 01.01.2011 к договору №А-1/11/407/30-54 от 01.01.2009 (перевыставление)

4	ОАО "Холдинг МРСК"	приобретение акций дополнительного выпуска, размещаемых по открытой подписке	57 707 429,64	№407/30-329 от 17.03.2011
1	2	3	4	5
5	ОАО "Холдинг МРСК"	оказание услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	76 484 760,00	№1266/407/30-335 от 10.03.2011
6	ОАО "ЮИЦЭ"	осуществление авторского надзора за строительством	50 751,80	№082.10.22/407/30-174 от 15.02.2011
7	ОАО "ЮИЦЭ"	проектно-изыскательские работы	5 895 289,99	№076.10.25/407/30-202 от 16.02.2011
8	ОАО "ЮИЦЭ"	дополнительное соглашение к договору на проектно-изыскательские работы и авторский надзор за строительством - о продлении срока договора	0,00	Доп.соглашение №1/407/30-337 от 22.03.2011 к договору 021.09.21/407/30-717 от 28.08.2009
9	ОАО "П/о "Энергетик"	приобретение путевок	10 799 110	
2 КВАРТАЛ:				
10	ОАО «МРСК Северо-Запада»	проведение Всероссийских соревнований профмастерства	937 900,00	№275/11/407/30-589 от 22.04.2011
11	ОАО «МРСК Юга»	аренда имущества	4 450 020,00	№244//407/30-513 от 05.04.2011
12	ООО «Нефть-Актив»	соглашение о конфиденциальности информации	0,00	№407/30-758 от 09.06.2011
13	ОАО «СО ЕЭС»	аренда недвижимого имущества	9 035 088,00	№407/30-579 от 12.05.2011
14	ОАО «СО ЕЭС»	аренда недвижимого имущества	17 940,00	№а-IV/17/407/30-407 от 30.03.2011

15	ОАО «СО ЕЭС»	изменение наименования организации, обеспечивающей охрану	0,00	Доп.соглашение №0-1/21/40730-455 от 07.04.2011 к договору №А-1/11/407/30-54 от 01.01.2009 (перевыставление)
1	2	3	4	5
16	ОАО «ФСК ЕЭС»	агентский договор на проведение реконструкции энергообъектов ОАО «Кубаньэнерго»	10 768 036,90	№407/30-773 от 15.06.2011
17	ОАО «ФСК ЕЭС»	соглашение о выплате компенсации по объекту реконструкции	6 208 311,00	№407/30-774 от 15.06.2011
18	ОАО «ФСК ЕЭС»	соглашение о выплате компенсации по объекту реконструкции	2 245 988,00	№407/30-777 от 15.06.2011
19	ОАО «ФСК ЕЭС»	соглашение о выплате компенсации по объекту реконструкции	1 479 386,00	№407/30-775 от 15.06.2011
20	ОАО «ФСК ЕЭС»	соглашение о выплате компенсации по объекту реконструкции	631 770,00	№407/30-776 от 15.06.2011
21	ОАО «Энергосервис Кубани»	соглашение о выплате компенсации по объекту реконструкции	62 489,79	№407/30-556 от 05.05.2011
3 КВАРТАЛ:				
22	ОАО "МРСК Юга"	аренда движимого и недвижимого имущества	65 648 340,00	№640/407/30-990 от 01.08.2011
23	ОАО "ЮИЦЭ"	услуги по метрологической аттестации измерительных каналов телеизмерений филиала "Армавирские электрические сети"	1 045 752,08	№053.11.09/407/30-1159 от 28.09.2011
24	ОАО "ЮИЦЭ"	услуги по метрологической аттестации измерительных каналов телеизмерений филиала "Тихорецкие электрические сети"	1 186 361,70	№054.11.09/407/30-1160 от 28.09.2011
4 КВАРТАЛ:				
25	ОАО "ФСК ЕЭС"	аренда электросетевых объектов	370 847,00	№ЭСХ-2011/28/407/30-1544 от 28.10.2011

1	2	3	4	5
26	ОАО "ФСК ЕЭС"	соглашение о расторжении договора	0,00	Доп.соглашение №407/30-1545 от 28.10.2011 к договору №ДИП-11/107/30-1164 от 25.12.2006
27	ОАО "ЮИЦЭ"	проектно-изыскательские работы	4 159 178,21	№015.11.25/407/30-1197 от 22.09.2011
28	ОАО "ЮИЦЭ"	проектно-изыскательские работы	366 074,94	№064.11.22/407/30-1485 от 21.12.2011

5.8. Информация о размерах выплат основному управленческому персоналу

В связи с решением управляющей организации о расторжении договора передачи полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Кубаньэнерго» управляющей организации – ОАО «МРСК Юга» договор №407/30-1143/26 от 14.09.2007 расторгнут 30.11.2010 .Решением Совета директоров от 23.11.2010 (протокол от 24.11.2010 №100/2010) генеральным директором Общества с 01.12.2010 избран Султанов Георгий Ахмедович.

2.1. Вознаграждения по окончании трудовой деятельности, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) платежи по договорам добровольного страхования, заключенным со страховыми организациями;	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) платежи по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенными с негосударственными пенсионными фондами;	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и других социальных гарантий по окончании ими трудовой деятельности;	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2. Иные догосрочные вознаграждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3. Начисления на долгосрочные вознаграждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ИТОГО вознаграждений (краткосрочных и догосрочных) без учета начислений на них	363	3 376	54 647	49 629	1 776	1 705	200	393	1 219	1 632
4.ИТОГО начислений на вознаграждения (краткосрочных и догосрочных)	96	112	2 709	4 106	469	587	53	135	280	504

5.9. Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)

В период с 27.11.2011 по 02.12.2011, согласно заключенному договору, Немецким энергетическим агентством ГмбХ «дена» были оказаны услуги, связанные с организацией мероприятий учебного характера по программе повышения квалификации для руководителей ОАО «Кубаньэнерго».

В ноябре 2011 года произведен авансовый платеж 40% в размере 7 202,83 Евро с учетом НДС 19%, что по курсу ЦБ РФ на 25.11.2011 (1 Евро=42,0337 руб.) эквивалентно 302 761,60 руб. Оплата производилась в рублях.

В декабре 2011 года произведен окончательный платеж 60% в размере 10 804,25 Евро с учетом НДС 19%, что по курсу ЦБ РФ на 28.12.2011 (1 Евро=40,6339 руб.) эквивалентно 439 018,814 руб. Оплата производилась в рублях.

Немецким энергетическим агентством ГмбХ «дена» выставлен акт приемки-передачи услуг на сумму 18 007,08 Еувро с учетом НДС 19%, что по курсу ЦБ РФ на 02.12.2011 (1 Евро=41,507 руб.), что эквивалентно 747 419,87 руб.

Возникла положительная суммовая разница, т.к. стоимость договора выражена в иностранной валюте, а оплата по нему производилась в рублях, кроме того курс Евро на дату окончательной оплаты услуг ниже, чем на дату их оприходования. При расчете налога на прибыль возникшая положительная суммовая разница включена в состав внереализационных доходов (п.11.1 статьи 250 НК РФ).

Других операций с иностранной валютой в течение отчетного периода не производилось.

5.10. Информация о суммах объявленных и невостребованных акционерами дивидендов

В связи с расторжением договора с ОАО «ЦМД» на ведение и хранение истории дивидендных выплат, на расчетный счет Общества поступил остаток невостребованных акционерами дивидендов за 2005, 2006 и 2007 годы в размере 572 139,07 рублей.

Основными причинами неполучения акционерами Общества начисленных дивидендов являются:

- некорректные реквизиты;
- смена места жительства акционеров;
- смерть акционеров.

Невостребованные дивиденды восстановлены в составе нераспределенной прибыли Общества (п.5 ст.42 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ, п.4 ст.28 Федерального закона от 08.02.1998 №14-ФЗ).

5.11. Информация о дополнительном выпуске ценных бумаг

Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения 31 732 913 штук дополнительных обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая по открытой подписке на общую сумму 3 173 291 300 рублей было принято 25.10.2010 г. решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол от 26.10.2010 г. №28).

Государственная регистрация дополнительного выпуска акций и проспекта ценных бумаг ОАО «Кубаньэнерго» была произведена ФСФР России 14.12.2010 г (номер выпуска 1-02-00063-А-002D).

Размещение акций дополнительного выпуска началось 01.01.2011 г. и завершилось 13.05.2011 г. В результате размещения было продано 20 153 696 обыкновенных акций (63,51 % от общего количества акций выпуска) по цене размещения 184,92 руб. за одну акцию, что обеспечило поступление денежных средств в ОАО «Кубаньэнерго» в размере 3 726, 8 млн. руб.

23.06.2011 г. ФСФР России осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций.

Государственная регистрация изменений в Устав ОАО «Кубаньэнерго», связанных с увеличением уставного капитала Общества в 1,26 раза, была осуществлена 15.07.2011 г. (Приложение 1, форма 2.1; 2.2; 5.11.).

5.12. Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ)

Таблица 17 – Информация об энергосбережении

п/п	Принятые целевые показатели/индикаторы	ед. изм.	2010 (факт)	2011 (факт)
1	2	3	4	5
	<i>Потери электроэнергии, в т.ч.</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	8 256,710	9 498,581

1.1.		млн.кВтч	2 430,976	2 783,715
1.1.1.	<i>Расход на собственные нужды подстанций</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	44,621	59,188
		<i>млн.кВтч</i>	17,045	17,903
1	2	3	4	5
1.2.	<i>Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в т.ч. по видам ресурсов</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	98,426	96,455
1.2.1.	<i>топлива и энергии, в т.ч.</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	94,644	92,871
		<i>т.у.т.</i>	12 122,839	12 444,680
1.2.1.1.	<i>электроэнергия</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	86,242	79,985
		<i>тыс. кВтч</i>	32 944,622	33 731,799
		<i>тыс. кВтч на м2 площади помещений</i>	0,100	0,102
1.2.1.2.	<i>тепловая энергия</i>	<i>млн.руб. с НДС</i>	8,402	12,886
		<i>Гкал</i>	4 864,000	5 172,760
		<i>Гкал на м2 площади помещений</i>	0,015	0,016
1.2.3.	<i>водоснабжение холодное</i>	<i>тыс. м3</i>	144,240	66,222
		<i>млн.руб. с НДС</i>	3,311	3,063
1.2.4.	<i>природный газ</i>	<i>тыс. м3</i>	43,870	48,010
		<i>млн.руб. с НДС</i>	0,471	0,521
1.3.	<i>Оснащенность приборами учета энергоресурсов, потребляемых на хозяйственные нужды Общества</i>	%	100	100
1.4.	<i>Оснащенность приборами учета электроэнергии потребителей на розничном рынке</i>	%	61	63

5.13. Информация об экологической деятельности

Текущие затраты на охрану окружающей среды составили 8 561,1 тыс. рублей, в том числе:

- на охрану и рациональное использование водных ресурсов 2 302,8 тыс. рублей;

- на охрану атмосферного воздуха 1 352,2 тыс. рублей;

- на охрану окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 4 906,1 тыс. рублей.

Плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещения отходов производства и потребления) составляет 656,9 тыс. рублей, в том числе:

- в водные объекты 4,5 тыс. рублей;

- в атмосферный воздух 51,9 тыс. рублей;

- за размещение отходов производства и потребления 540,8 тыс. рублей;

- в подземные горизонты 59,7 тыс. рублей.

Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещения отходов производства и потребления) составляет 510,7 тыс. рублей, в том числе:

- в водные объекты	11,7 тыс. рублей;	
- в атмосферный воздух	3,6 тыс. рублей;	
- за размещение отходов производства и потребления	469,9 тыс. рублей;	
- в подземные горизонты	25,5 тыс. рублей.	
Плата за природные ресурсы	составляет 130 205 тыс. рублей,	в том числе:
- земельный налог	94 348 тыс. рублей;	
- аренда земли	35 856 тыс. рублей;	
- водный налог	1 тыс. рублей.	

Генеральный директор
ОАО «Кубаньэнерго»

Султанов Г.А.

Главный бухгалтер

Лоскутова Л.В.

Приложение 1

Формы пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и убытках

1. Форма 5.1.1 «Наличие и движение нематериальных активов»
 2. Форма 5.2.1 «Наличие и движение результатов НИОКР»
 3. Форма 5.2.2 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА»
 4. Форма 5.3.1 «Наличие и движение основных средств»
 5. Форма 5.3.2 «Сроки полезного использования и методы начисления амортизации»
 6. Форма 5.3.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации»
 7. Форма 5.3.4 «Иное использование основных средств»
 8. Форма 5.3.5 «Незавершенные капитальные вложения»
 9. Форма 5.3.6 «Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств»
 10. Форма 5.4.1 «Наличие и движение финансовых вложений»
 11. Форма 5.4.2 «Корректировки оценок финансовых вложений»
 12. Форма 5.5.1 «Наличие и движение запасов»
 13. Форма 5.6.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»
 14. Форма 5.6.2 «Резерв по сомнительным долгам»
 15. Форма 5.6.3 «Просроченная дебиторская задолженность»
 16. Форма 5.6.4 «Разногласия со сбытовыми компаниями»
 17. Форма 5.6.5 «Наличие и движение кредиторской задолженности»
 18. Форма 5.6.6 «Просроченная кредиторская задолженность»
 19. Форма 5.6.7 «Кредиты и займы»
 20. Форма 5.6.8 «Затраты по кредитам и займам»
 21. Форма 5.7.1 «Оценочные обязательства»
 24. Форма 5.7.2 «Отложенные налоги»
 22. Форма 5.8 «Обеспечения»
 23. Форма 5.12 «Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах»
 24. Форма 2.1 «Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат»
 25. Форма 2.2 «Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию»
 26. Форма 5.11 «Прочие доходы и расходы»
 27. Форма 5.13 «Информация по отчетным сегментам»
-

115191, Москва,
Духовской пер., д. 14

Т/Ф: (495) 954-4408
(495) 952-1041

E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ №1-018-02-12

Акционерам ОАО «Кубаньэнерго»

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное энергетика и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»)
Государственный регистрационный номер	1022301427268
Место нахождения	350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041

Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«МООР Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Кубаньэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31.12.2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
«ЭНПИ Консалт»
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000017, ОРН 29502000461)
Скобарев

В.Ю.

(Подпись, печать)

28 февраля 2012 г.

**7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний
завершенный отчетный квартал**

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	по ОКПО	31.03.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00104604
Вид деятельности	по ОКВЭД	2309001660
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 16
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	54	15	0
	Результаты исследований и разработок	1120	1 250	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			

	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	25 043 823	24 966 539	20 679 434
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	45 688	45 688	63 753
	Отложенные налоговые активы	1180	1 084 655	816 460	776 086
	Прочие внеоборотные активы	1190	239 929	239 230	192 537
	ИТОГО по разделу I	1100	26 415 399	26 067 932	21 711 810
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 220 237	1 095 421	1 021 893
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 212	9 138	12 811
	Дебиторская задолженность	1230	5 057 510	2 915 550	1 702 745
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 805 770	5 692 998	8 896 766
	Прочие оборотные активы	1260	731 533	766 374	490 444
	ИТОГО по разделу II	1200	16 823 262	10 479 481	12 124 659
	БАЛАНС (актив)	1600	43 238 661	36 547 413	33 836 469

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 746 093	9 746 093	7 730 724
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8 253 980	8 194 372	8 196 194
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	3 272 288	3 272 288	1 560 836
	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-8 777 902	-7 524 145	-5 664 621
	ИТОГО по разделу III	1300	12 583 806	13 777 955	11 912 480
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	14 303 925	11 561 281	10 619 623
	Отложенные налоговые обязательства	1420	146 265	149 156	167 613
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	61 850	59 541	36 833
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 512 040	11 769 978	10 824 069
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 448 041	3 704 137	2 300 000
	Кредиторская задолженность	1520	13 118 297	5 739 087	7 974 696
	Доходы будущих периодов	1530	13 358	13 649	14 886
	Оценочные обязательства	1540	1 563 119	1 542 607	810 338
	Прочие обязательства	1550			

	ИТОГО по разделу V	1500	16 142 815	10 999 480	11 099 920
	БАЛАНС (пассив)	1700	43 238 661	36 547 413	33 836 469

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2012

00104604

2309001660

40.10.2

47 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	6 947 788	8 748 494
	Себестоимость продаж	2120	-8 004 021	-8 794 733
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-1 056 233	-46 239
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-1 056 233	-46 239
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	76 423	84 873
	Проценты к уплате	2330	-340 982	-236 743
	Прочие доходы	2340	101 561	91 835
	Прочие расходы	2350	-327 366	-466 266
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 546 597	-572 540
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	37 518	24 133
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 888	2 723
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	268 913	87 652
	Прочее	2460	80 520	37
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 194 276	-482 128
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-1 194 276	-482 128
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-12.25	-6.24
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-12.25	-6.24

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.03.2012

00104604

2309001660

40.10.2

47 / 16

384

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год				
	5110	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год				
	5110	за предыдущий год				
в том числе:						

(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год			
	5110	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Всего	5120			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Всего	5130			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная	часть стоимости,	первоначальная	часть стоимости,

			стоимость	списанной на расходы	стоимость	списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год		
	5170	за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		

		за отчетный год		
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	516 0	за отчетный год			
	517 0	за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год				
	5210	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий				

		год				
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год				
	5230	за отчетный год				
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год			
	5210	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год			
	5210	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год		
	5250	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			затраты за	принято к учету
			списано	

			период		в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год			
	5250	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260		
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270		
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду	5283			

основные средства, числящиеся за балансом				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

Наличие и движение финансовых вложений						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год				
	5311	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год				

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год			
	5311	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			

		за предыдущий год			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год			
	5315	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год			
	5310	за предыдущий год			

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год		
	5311	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год		
	5315	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год		
	5310	за предыдущий год		

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				

Иное использование финансовых вложений	5329			
---	------	--	--	--

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоим ость	величина резерва под снижение стоимости	себестоим ость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год				
	5420	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы – всего	5400	за отчетный год			
	5420	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год		
	5420	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		

		за предыдущий год		
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год				
	5521	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год				
	5530	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Итого	5500	за отчетный год				
	5520	за предыдущий год				

Наличие и движение дебиторской задолженности			
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период

			поступление		перевод из долгов краткосрочную задолженность
			в результате хозяйственных операций(сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год			
	5530	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год			
	5520	за предыдущий год			

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

		год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год			
	5530	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год			
	5520	за предыдущий год			

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540		
в том числе:			

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.		На 31.12.2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540				
в том числе:					

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год		
	5571	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Итого	5550	за отчетный год		
	5570	за предыдущий год		

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год		
	5571	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год		
	5570	за предыдущий год		

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			погашение	выбыло списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год			
	5571	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год			
	5580	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий			

		год			
Итого	5550	за отчетный год			
	5570	за предыдущий год			

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Всего	5590			
в том числе:				

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610	2 962 948	3 263 947
Расходы на оплату труда	5620	488 924	461 547
Отчисления на социальные нужды	5630	148 045	157 793
Амортизация	5640	348 589	315 624
Прочие затраты	5650	4 055 515	4 595 822
Итого по элементам	5660	8 004 021	8 794 733
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600		

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700					
в том числе:						

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
Полученные – всего	5800			
в том числе:				
Выданные – всего	5810			
в том числе:				

Государственная помощь			
Наименование	Код	За отчетный период	За предыдущий период

показателя					
Получено бюджетных средств — всего	5900				
в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910				
за предыдущий год	5920				
в том числе:					

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Бухгалтерский отчет Общества формируется исходя из действующих в Российской Федерации правил и стандартов бухгалтерского учета и отчетности:

*Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
Приказа Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации»;*

Приказа Министерства финансов РФ от 05.10.2011 №124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н»;

Приказа Министерства финансов России от 29.07.1998 № 34 н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;

Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 №94н;

Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 № 106н.

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

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполняется условия п.4 данного положения и стоимость которых не превышает 40 000 рублей за единицу, учитываются в бухгалтерском учете в составе материально-производственных запасов.

Амортизация по объектам основных средств начислена линейным способом, исходя из срока их полезного использования. По полностью амортизированным (изношенным) объектам основных средств амортизация не начислялась.

Учет имущества, полученного по договорам лизинга, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 29.10.1998г. № 164-ФЗ «О финансовой аренде (лизинге)». Стоимость лизингового имущества, поступившего лизингополучателю (ОАО «Кубаньэнерго»), учитывается на забалансовом счете 001 "Арендованные основные средства". После оплаты Обществом всех предусмотренных договором платежей лизингодатель передает Обществу (лизингополучателю) предмет лизинга в собственность по договору купли-продажи.

Незавершенное производство оценивается по фактической себестоимости.

Признание понесенного расхода в качестве расхода будущего периода и приравнение его к активу с отражением в бухгалтерском учете и отчетности относятся к принципиальному подходу, установленному в Обществе. Данный подход базируется на понимании временного факта вероятности получения организацией экономических выгод в будущем от этого актива и оценки его стоимости с достаточной степенью надежности.

Остаток расходов будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе с подразделением на долгосрочные и краткосрочные с отражением по строкам «Прочие внеоборотные активы» и «Прочие оборотные активы» соответственно.

Авансы, связанные с приобретением в дальнейшем внеоборотного актива, отражаются по строке 1130 «Основные средства».

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

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

Выручка от выполнения работ, оказания услуг с длительным циклом изготовления признается в бухгалтерском учете по мере готовности.

В связи с корректировкой п.52 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств объекты недвижимости фактически эксплуатируемые, по которым полностью закончены капитальные вложения, оформлены первичные документы, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельный субсчет «Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы». По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности в разрезе всех существенных контрагентов (задолженность превышает 200000 рублей) с учетом вероятности погашения долга по каждому из них.

Общество создает резерв под оценочное обязательство, обусловленное возможными выплатами компенсаций по неиспользованным отпускам.

Резервы корректируются ежеквартально.

Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений в случае устойчивого существенного снижения их стоимости. Резерв формируется один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года в порядке, предусмотренном ПБУ 19/02.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 № 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.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

нет.

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

В 2011 году ОАО "Кубаньэнерго" поданы иски:

- к ООО "Русэнергоресурс" о взыскании суммы долга в размере 57 671 020 рублей 21 копейка по договору оказания услуг по передаче электрической энергии,*
- к ОАО "Кубанская генерирующая компания" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 60 210 193 рублей по земельному налогу,*
- к ОАО "Кубаньэнергосбыт», ОАО «Кубанская генерирующая компания», ОАО «Кубанские магистральные сети» о взыскании солидарной ответственности в размере 89 618 137,50 рублей, образовавшейся в результате договора поставки.*

В 2011 году ООО "Югэнергоэксперт" предъявлено исковое заявление к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы долга в размере 68 593 818 рублей 45 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 25.10.2011

удовлетворены требования контрагента и взысканы с **ОАО «Кубаньэнерго» денежные средства** в размере **81 388 652,68 руб.**

В I квартале 2012 года ОАО "Кубаньэнерго" участвовало в девяти судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества:

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании неосновательного обогащения на сумму **49 335 441,08 рублей**, была произведена процессуальная замена ОАО «Кубаньэнергосбыт» стороны на ООО «Транснациональная инвестиционная финансово-промышленная компания».

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубанские магистральные сети" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере **59 345 620 рублей** по земельному налогу.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "НЭСК" о взыскании суммы долга в размере **499 471 350 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от **16.05.2011** в удовлетворении требований ОАО "Кубаньэнерго" отказано. Постановлением ФАС Северо-Кавказского округа от **03.11.2011**, жалоба оставлена без удовлетворения.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "НЭСК" о взыскании суммы долга в размере **18 730 000 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от **23.09.2011** исковые требования ОАО "Кубаньэнерго" частично удовлетворены.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере **167 195 180 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере **107 540 490 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере **12 453 290 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ООО "Югэнергоэксперт" к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы долга в размере **68 593 818 рублей 45 копеек** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от **25.10.2011** удовлетворены требования контрагента и взысканы с ОАО «Кубаньэнерго» денежные средства в размере **81 388 652,68 руб.**

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Армавирэнергоинвест" о взыскании суммы долга в размере **22 044 360 рублей** по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **9 746 093 300**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **9 746 093 300**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует уставу эмитента.

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

ЭМИТЕНТА

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **15.07.2011**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **7 730 723 700**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 730 723 700**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **9 746 093 300**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

26.10.2010

Номер протокола: **28**

8.1.3. 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 требованиях 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 (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.

8.1.4. 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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

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

Место нахождения

352856 Россия, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Новомихайловский - 2,

ИНН: 2365000589

ОГРН: 1042330761274

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энергосервис Кубани»**

Место нахождения

350080 Россия, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47

ИНН: 2312178191

ОГРН: 1112312000536

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

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

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

Место нахождения

353490 Россия, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4

ИНН: 2304041820

ОГРН: **1042301876495**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Национальное рейтинговое агентство"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Национальное рейтинговое агентство"*

Место нахождения: *109147, г. Москва, ул. Воронцовская, д. 35-б, стр. 1*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.ra-national.ru.*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"BBB+" - достаточная кредитоспособность, первый уровень*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.08.2009	"BBB+" - достаточная кредитоспособность, первый уровень

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **100**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **97 460 933**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: **379 846 304**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

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

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.07.2003	1-02-00063-A
01.09.2009	1-02-00063-A-001D
14.12.2010	1-02-00063-A-002D
21.02.2012	1-02-00063-A-003D

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:
В отчетном квартале зарегистрирован дополнительный выпуск акций эмитента (государственный номер 1-02-00063-A-003D) и начат прием заявлений лиц, имеющих преимущественное право приобретения данных акций.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

неконвертируемые процентные документарные облигации с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты

начала размещения

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-002-00063-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **18.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **4 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **4 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

неконвертируемые процентные документарные облигации с обязательным централизованным хранением со сроком погашения 21.07.2010

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00063-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.06.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.07.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **регистратор**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Регистратор Р.О.С.Т."*
Место нахождения: *г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.*
ИНН: *7726030449*
ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00264*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
16.12.2010

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике ОАО "Кубаньэнерго".

Сведения о трансфер-агентах регистратора:

Трансфер-агентов, которые могут предоставлять услуги лицам, зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «Кубаньэнерго», у ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» нет.

Сведения о размере вознаграждения регистратора Эмитента:

В 2011 году регистратору Общества выплачено вознаграждение за оказанные услуги в размере 1 802 408,66 рублей, из них: 49 805,96 рублей за оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг; 42 000 рублей за ведение и хранение истории выплат дохода по ценным бумагам; 1 417,1 рублей за подготовку и предоставление информации из системы ведения реестра акционеров; 550 647,0 рублей за выполнение операций в реестре владельцев именных ценных бумаг по передаче обыкновенных именных акций дополнительного выпуска; 62 000 рублей за оказание услуг по приему заявлений о приобретении размещаемых дополнительных акций; 1 096 538,6 рублей за оказание услуг по подготовке и выполнению функций счетной комиссии и по рассылке материалов к годовому и внеочередному общим собраниям акционеров ОАО «Кубаньэнерго».

В 1 квартале 2012 года регистратору Общества выплачено вознаграждение в размере 13 275 рублей за оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- 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.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым

эмиссионным ценным бумагам эмитента

В соответствии со ст. 43 Налогового кодекса РФ любой доход, полученный акционером от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения, по принадлежащим акционеру акциям пропорционально долям акционеров в уставном капитале этой организации, признается дивидендом.

При этом не признаются дивидендами:

- 1) выплаты при ликвидации организации акционеру этой организации в денежной или натуральной форме, не превышающие вклада этого акционера в уставный капитал организации;*
 - 2) выплаты акционерам организации в виде передачи акций этой же организации в собственность;*
- Особенности уплаты налога на доходы физических лиц в отношении доходов от долевого участия в организации рассматриваются ст. 214 Налогового кодекса РФ.*

Сумма налога на доходы физических лиц (далее - налог) в отношении доходов от долевого участия в организации, полученных в виде дивидендов, определяется с учетом следующего положения: так как источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке, предусмотренной пунктом 4 ст. 224 Налогового кодекса РФ, в порядке, предусмотренном ст. 275 Налогового кодекса РФ.

Ст. 224 Налогового кодекса РФ определяет, что в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами, являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов.

Налоговая ставка в размере 15 процентов устанавливается в отношении доходов, в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации.

В отношении юридических лиц к налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие ставки:

- 1) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями и физическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации;*
- 2) 15 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями, если отсутствует соглашение об избежании двойного налогообложения между РФ и государством получателя дивидендов или если таким соглашением не установлено иное.*

При этом налог исчисляется с учетом особенностей, предусмотренных статьей 275 Налогового кодекса РФ:

- 1) так как эмитент является российской организацией, то признается налоговым агентом и определяет сумму налога;*
- 2) при этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной в порядке установленном ст. 275 НК РФ, и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.*

Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога, установленной подпунктом 1 пункта 3 статьи 284 Налогового Кодекса, и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом в соответствии с пунктом 3 указанной статьи в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: 2001

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **14.06.2002**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.08.2002**

Дата составления протокола: **14.06.2002**

Номер протокола: **11**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.44**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **43 708 650**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **43 708 650**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % :

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % :

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежные средства

Дивидендный период

Год: **2002**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **11.06.2003**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **27.04.2003**

Дата составления протокола: **11.06.2003**

Номер протокола: **12**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.56**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **10 007 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **10 007 000**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % :

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % :

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.05.2006**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.04.2006**

Дата составления протокола: **11.06.2009**

Номер протокола: **18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.476917**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **80 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **79 662 676.97**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **01.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **26.04.2006**

Дата составления протокола: **05.06.2007**

Номер протокола: **20**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.253593**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **22 401 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 303 192.2**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.05.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.04.2008**

Дата составления протокола: **06.06.2008**

Номер протокола: **23**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.678844**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **30 000 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **29 873 068.07**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

15 дней

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Непредоставление лицами, зарегистрированными в реестре акционеров Общества, информации об изменении своих данных

Согласно Положению об информационной политике Общества информация об объявленных и выплаченных дивидендах указывается за 10 последних завершенных финансовых лет.

За 2003, 2004, 2008, 2009 финансовые годы Общим собранием акционеров Эмитента принимались решения не выплачивать дивиденды.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с Положением об информационной политике:

Дивидендная политика - 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 ОАО «Кубаньэнерго» основывается на балансе интересов Эмитента и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Эмитента, и направлена на повышение

инвестиционной привлекательности Эмитента, 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, 3 декабря 2006 года Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил Положение о дивидендной политике (протокол № 25/2006).

августа 2010 года Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил данное Положение в новой редакции (протокол №95/2010), в которую дополнительно включены положения, улучшающие порядок раскрытия информации для акционеров и иных заинтересованных лиц по вопросам расчета и выплаты дивидендов, и порядок определения размера дивидендов.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

неконвертируемые процентные с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00063-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.06.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *28.08.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид дохода, выплаченного по облигациям: купон

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:

Купонный период: 1

Дата начала купонного периода: 25.07.2007

Дата окончания купонного периода: 23.01.2008

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 117 420 000/117 420 000

Дата выплаты по купону: 23.01.2008

Дата фиксации списка владельцев: 14.01.2008

Купонный период: 2

Дата начала купонного периода: 23.01.2008

Дата окончания купонного периода: 23.07.2008

Продолжительность купонного периода (в днях): 182

Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.

Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 2 355 366,92/2 355 366,92

Дата выплаты по купону: 23.07.2008

Дата фиксации списка владельцев: 14.07.2008

Купонный период: 3

Дата начала купонного периода: 23.07.2008
Дата окончания купонного периода: 21.01.2009
Продолжительность купонного периода (в днях): 182
Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 39 руб. 14 коп.
Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 2 355 366,92/2 355 366,92
Дата выплаты по купону: 21.01.2009
Дата фиксации списка владельцев: 21.01.2009

Купонный период: 4

Дата начала купонного периода: 21.01.2009
Дата окончания купонного периода: 22.07.2009
Продолжительность купонного периода (в днях): 182
Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.
Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 35 476 887,40/35 476 887,40
Дата выплаты по купону: 22.07.2009
Дата фиксации списка владельцев: 17.07.2009

Купонный период: 5

Дата начала купонного периода: 22.07.2009
Дата окончания купонного периода: 20.01.2010
Продолжительность купонного периода (в днях): 182
Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.
Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 58 687 416,41/58 687 416,41
Дата выплаты по купону: 20.01.2010
Дата фиксации списка владельцев: 14.01.2010

Купонный период: 6

Дата начала купонного периода: 20.01.2010
Дата окончания купонного периода: 21.07.2010
Продолжительность купонного периода (в днях): 182
Размер дохода по купону на одну облигацию (в % и в рублях): 7,85% годовых, 19 руб. 57 коп.
Размер дохода по купону, подлежащий выплате по всем облигациям выпуска/ выплаченный по всем облигациям выпуска (в рублях): 275 027 621,24/275 027 621,24
Дата выплаты по купону: 21.07.2010
Дата фиксации списка владельцев: 15.07.2010

Выплата купонного дохода по Облигациям производилась в рублях РФ в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций. Выплата купонного дохода по Облигациям производилась в пользу владельцев Облигаций, являвшихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня ЗАО "НДЦ" (осуществлявшего централизованное хранение ценных бумаг выпуска), предшествующего 6 (шестому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.

В I 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).

8.9. Иные сведения

Дополнительные сведения, раскрываемые Эмитентом в ежеквартальном отчете в соответствии с требованиями Положения об информационной политике

8.9.1. Статистическая информация об акционерах Эмитента.

Структура акционерного капитала (на последнюю дату закрытия реестра к внеочередному Общему собранию акционеров 18.10.2011):

№ п / п	Наименование	Количество акционеров	Количество акций	% от размещенных акций
1	Физические лица	3 621	2 171 731	2,23
	<i>в том числе:</i>			
	акции в общей долевой собственности	13	6 505	0,01
2	Юридические лица	119	95 289 202	97,77
	<i>в том числе:</i>			
	доверительные управляющие	21	1 053 136	1,08
	номинальные держатели, не предоставившие информацию о своих клиентах	2	259	0,00
	ВСЕГО:	3 740	97 460 933	100
	Нерезиденты	34	1 076 057	1,10

Сведения об акциях Эмитента, находящихся в перекрестном владении.

Акций Эмитента, находящихся в перекрестном владении, нет.

8.9.2. Описание организационной структуры Общества и основных функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Решением Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» от 20 июля 2011 года (протокол № 114/2011) в целях оптимизации организационной и функциональной структур ОАО «Кубаньэнерго», с учетом принятых тарифно-балансовых решений и программы управления издержками, направленных на достижение операционной эффективности в перспективе на 2011 - 2015 годы, утверждена и введена в действие с 01.08.2011 новая организационная структура исполнительного аппарата ОАО «Кубаньэнерго».

Для реализации государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и выполнения задачи по консолидации электросетевых активов в исполнительном аппарате ОАО "Кубаньэнерго" созданы подразделения по консолидации электросетевых активов, энергосбережения и повышения энергоэффективности.

В целях повышения эффективности управления строительством олимпийских объектов организационная структура исполнительного аппарата ОАО "Кубаньэнерго" доработана в части блока обеспечения строительства олимпийских объектов: в исполнительном аппарате ОАО "Кубаньэнерго" создана проектная группа по реализации проектов - команды управления проектами, на которые возложены комплексные полномочия и ответственность за организацию и управление строительным производством по закрепленным объектам, включая все этапы от выработки предложений по размещению объекта до ввода его в эксплуатацию, в том числе функции по управлению собственностью строительства олимпийских объектов, инженерному сопровождению строительства и реконструкции Олимпийских объектов, юридическому и финансовому сопровождению и проведению конкурсных процедур по строительству олимпийских объектов.

Организационные структуры аппаратов управления филиалов

ОАО "Кубаньэнерго" в 2011 году были типизированы и внедрены с 01.08.2011.

Переход на новые организационные структуры позволил создать четкие вертикали управления Исполнительный аппарат - филиал, что способствовало повышению уровня управляемости,

обеспечению оптимального распределения функций между уровнями управления, исключению дублирования функций.

Организационная структура исполнительного аппарата и аппаратов управления филиалов ОАО «Кубаньэнерго» соответствуют выполняемому Обществом объему задач и функций.

8.9.3. Календарь ключевых событий и новости Общества.

№ п/п	Дата	Новость	Источник
1	18.01.2012	Завершен первый этап реконструкции подстанции 110 кВ «Анапская»	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
2	23.01.2012	Первый заместитель министра внутренних дел РФ высоко оценил новую систему безопасности электросетевых объектов	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
3	01.02.2012	В ОАО «Кубаньэнерго» начала работу единая горячая линия по вопросам электроснабжения	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
4	10.02.2012	В ОАО «Кубаньэнерго» поощрили полицейских, раскрывших преступления на энергообъектах	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
5	15.02.2012	ОАО «Кубаньэнерго» подтвердило международный уровень системы управления	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
6	16.02.2012	На трех подстанциях в Краснодаре установлено современное микропроцессорное оборудование	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
7	22.02.2012	Федеральная служба по финансовым рынкам зарегистрировала дополнительный выпуск акций ОАО «Кубаньэнерго»	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
8	27.02.2012	Агентство «Эксперт РА» присвоило ОАО «Кубаньэнерго» рейтинг качества управления	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»
9	22.03.2012	В ОАО «Кубаньэнерго» почтили память легендарного энергетика, первого генерального директора предприятия Игоря Степановича Ревы	Корпоративный сайт ОАО «Кубаньэнерго»

8.9.4. Информация об участии Общества в выставках и конференциях, деятельности международных организаций.

ОАО «Кубаньэнерго» приняло активное участие в работе II-го образовательного форума в качестве ключевого отраслевого работодателя в регионе.

Специалисты ОАО «Кубаньэнерго» представили на форуме информационный стенд компании, организовали раздачу информационных материалов, буклетов, корпоративной газеты. При этом специалистами департамента по управлению персоналом и организационному проектированию ОАО «Кубаньэнерго», выступающими в качестве стендистов, был налажен диалог с участниками форума – руководителями и преподавателями учреждений профессионального образования, студентами профильных учебных заведений, представителями органов власти. Они рассказали о перспективах трудоустройства в компанию, инициативах материнской компании – ОАО «Холдинг МРСК» по созданию в регионах молодежных инновационных центров и проведению в 2011 году всероссийского молодежного конкурса наукоемких инновационных идей и проектов "Энергетика будущего", отвечают на все интересующие участников форума вопросы по профилю деятельности ОАО «Кубаньэнерго».

8.9.5. Краткое описание 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 решением годового Общего собрания 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 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 16.06.2011 № 29
3	Положение о Правлении Общества	Документ регламентирует порядок: формирования Правления, созыва и проведения его заседания, принятия им решений, а также права, обязанности и ответственность членов Правления.	Утверждено в новой редакции решением годового Общего собрания 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 решением годового Общего собрания 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 решением годового Общего собрания 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 решением годового Общего собрания 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 в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 05.08.2010 № 94/2010
8	Кодекс корпоративного управления Общества	Документ регламентирует принятые Обществом обязательства в сфере обеспечения прозрачности управления Обществом и соблюдения стандартов надлежащего корпоративного управления.	Утвержден решением Совета 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 решением Совета 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, устанавливает контроль соблюдения требований законодательства, ответственность	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 12.01.2012 № 125/2012

		за неправомерное использование и/или распространение инсайдерской информации.	
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 в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 03.09.2010 № 95/2010
12	Положение о Корпоративном секретаре Совета директоров Общества	Документ определяет статус, компетенцию, права и обязанности Корпоративного секретаря Совета директоров Общества, а также порядок его избрания, устанавливает порядок вознаграждений.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 27.06.2007 № 38/2007
13	Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено в новой редакции решением Совета директоров, протокол от 14.09.2010 №96/2010
14	Положение о Комитете по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 05.02.2009 №84/2010
15	Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «Кубаньэнерго»	Документ определяет цели и задачи внутреннего контроля, процедуры внутреннего контроля, субъектов, ответственных за осуществление процедур внутреннего контроля, а также ответственных за контроль осуществления процедур внутреннего контроля.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 12.02.2009 №66/2009
16	Порядок взаимодействия ОАО «Кубаньэнерго» с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО «Кубаньэнерго»	Документ: - регулирует вопросы реализации ОАО «Кубаньэнерго» прав акционера, участника в отношении своих дочерних и зависимых обществ, удостоверенных акциями, долями, для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на общих собраниях акционеров / участников, в советах директоров и ревизионных комиссиях дочерних и зависимых обществ ОАО «Кубаньэнерго»; - устанавливает общие условия корпоративного взаимодействия Общества и его дочерних и зависимых обществ по различным направлениям.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 27.03.2009 №69/2009
17	Положение о Комитете по кадрам Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 06.08.2010 №94/2010
18	Положение о Комитете по технологическому присоединению Совета директоров Общества	Документ регламентирует задачи, компетенцию, права и обязанности Комитета, а также порядок созыва и проведения его заседаний.	Утверждено решением Совета директоров, протокол от 14.10.2011 №119/2011

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: http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/.

8.9.6. Сведения о процедурах выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества, подачи вопросов Совету директоров Общества. Краткий обзор деятельности органов управления Общества в отчетном квартале.

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 фамилию, имя, отчество 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 (Шестьдесят) 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 одновременной отправкой 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 органов управления Общества в отчетном квартале:
Общие собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» в отчетном квартале не проводились.**

В отчетном квартале проведено 4 заседания Совета директоров Общества, на которых было рассмотрено 40 вопросов, по 30 из которых приняты решения, в том числе:

- рассмотрен и принят за основу План реализации Стратегии развития ОАО «Холдинг МРСК» в Обществе до 2015 года и на перспективу до 2020 года,
- утверждены контрольные показатели движения потоков наличности Общества на I квартал 2012 года,
- внесены изменения в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества,
- рассмотрены предложения акционеров по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля,
- определена дата начала размещения акций Общества дополнительного выпуска,
- рассмотрены отчеты генерального директора Общества по различным аспектам финансово-хозяйственной деятельности Общества и др.

По 10-ти из рассмотренных Советом директоров вопросам – одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, - решения не приняты ввиду недостаточного количества голосов независимых и незаинтересованных членов Совета директоров (3 члена Совета директоров признавались зависимыми в соответствии со ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах», 4 члена Совета директоров, признаваемых независимыми и не заинтересованными в совершении сделок, не принимали участия в заседаниях).

Протоколы Общих собраний акционеров и заседаний Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: <http://www.kubanenergo.ru/about/controls/>.

В отчетном квартале проведено:

- 4 заседания Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», на которых были приняты решения по 12 рассмотренным вопросам,
- 1 заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, на которых были приняты решения по 5 рассмотренным вопросам,
- 1 заседание Комитета по аудиту Совета директоров, на которых были приняты решения по 7 рассмотренным вопросам,
- 3 заседания Комитета по надежности Совета директоров, на которых были приняты решения по 7 рассмотренным вопросам.

Протоколы заседаний Комитетов Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго» размещены на сайте Общества по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/controls/board_of_directors/board_committees/.

8.9.7. Краткий обзор деятельности Ревизионной комиссии в отчетном квартале.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии эмитента определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Кубаньэнерго», утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол от 06.06.2008 № 23).

Проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества проводятся в соответствии с утвержденным годовым Планом работы Ревизионной комиссии.

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

В I квартале 2012 года проведено 1 заседание Ревизионной комиссией ОАО «Кубаньэнерго» на котором утверждены сроки и программа ревизионной проверки финансово хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» за 2011 год.

Протоколы заседаний Ревизионной комиссии за весь период деятельности эмитента размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/control_systemy/audit_commission/.

8.9.8. Динамика курса акций и иных ценных бумаг Общества.

Динамика курса акций ОАО «Кубаньэнерго» в I квартале 2012 года по данным ЗАО «ФБ «ММВБ» (<http://www.micex.ru/marketdata/analysis/>):



- - акции ОАО «Кубаньэнерго»
- - индекс ММВБ
- - ММВБ Энергетика

8.9.9. Методы оценки активов.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06.10.2008 №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 Российской Федерации (ПБУ), регулирующие вопросы учета и отчетности. Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

8.9.10. Прогнозирование производственных и финансовых результатов деятельности Общества.

Планирование деятельности Общества осуществляется с учетом следующих показателей:
 - сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ;

- прогноза роста тарифа на услуги по передаче электроэнергии;
- прогноза роста потребительских цен;
- прогноза роста цены покупки потерь с учетом средней доли либерализации оптового рынка;
- объема потерь электроэнергии к отпуску в сеть, учитывая износ оборудования, режимы нагрузок в сетях, коммерческие потери и т.д.

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	3 кв. 2011 г.	4 кв. 2011 г.	1 кв. 2012 г.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 713 058	7 202 573	6 947 788
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-6 754 782	-8 521 661	-8 004 021
3	Валовая прибыль, всего	958 276	-1 319 088	-1 056 233
4	Чистая прибыль (убыток)	-195 753	-580 250	-1 194 276

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» в 1 квартале 2012 года, по сравнению с показателями 4 квартала, характеризуется следующей динамикой:

- сокращение объема полученной выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 254 785 тыс. руб. или на 3,6%, за счет уменьшения выручки за услуги по передаче электроэнергии на 4%;
- снижением себестоимости на 517 640 тыс. руб. или на 6,1%;
- ростом чистого убытка по итогам отчетного периода на 614 026 тыс. руб.

8.9.11. Информация о сделках, совершенных Эмитентом с государственными компаниями, и ежеквартальный обзор таких сделок; ежеквартальный обзор сделок между Эмитентом и акционерами Эмитента, владеющими не менее 5% голосующих акций Эмитента; ежеквартальный обзор внутрикорпоративных сделок.

Сделки с государственными компаниями:

В отчетном квартале Общество заключило 525 сделок с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 22,6 млн. руб.

Государственные и муниципальные компании предоставляли Обществу услуги:

- аренда земельных участков,
- техническая инвентаризация недвижимого имущества,
- обучение персонала,
- медицинские осмотры работников Общества,
- оформление земельно-правовых и градостроительных документов,
- информационное и рекламное обслуживание,
- почтовая связь, подписка на периодические печатные издания,
- государственная экспертиза проектно-сметной документации на строительство и реконструкцию энергообъектов,
- организация строительства олимпийских энергообъектов,
- охрана объектов,
- коммунально-бытовые и пр. услуги.

Общество оказывало государственным и муниципальным компаниям услуги по передаче и распределению электроэнергии, ремонту и обслуживанию энергообъектов, технологическому присоединению электроустановок к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», проверке схем и приборов учета электроэнергии.

В отчетном квартале совершена сделка с акционером, владеющим более 5% акций эмитента: ОАО «Холдинг МРСК» приобрело 44 620 505 размещаемых акций Общества дополнительного выпуска на общую сумму 4 615,5 млн. руб.

Сделки эмитента с дочерними обществами, а также между дочерними и зависимыми обществами ОАО «Кубаньэнерго» в отчетном квартале не совершались.

8.9.12. Информация об оценке корпоративного управления.

В 2011 году Рейтинговым агентством «Эксперт РА» проводился анализ качества управления в Обществе, по итогам которого 24.02.2012 ОАО «Кубаньэнерго» был присвоен рейтинг качества управления на уровне «7» («Развитая практика корпоративного управления»).

Факторами, оказавшими позитивное влияние на рейтинговую оценку Компании, стали высокий уровень соблюдения прав акционеров и организации деятельности исполнительных органов, а также высокий уровень организации системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками