

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани

Код эмитента: 00063-А

за 1 квартал 2014 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: 13 мая 2014 г.

_____ А.И. Гаврилов
подпись

Главный бухгалтер - начальник Департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 13 мая 2014 г.

_____ И.В. Скиба
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/, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>.

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	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	9
1.5. Сведения о консультантах эмитента	9
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	16
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски.....	19
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента.....	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	21
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация.....	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	24
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	24
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	41
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	42
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	42
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	42
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	42
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	43
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	44
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	49
3.6.1. Основные средства.....	49

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	58
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	59
4.3. Финансовые вложения эмитента	60
4.4. Нематериальные активы эмитента	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	65
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	66
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	67
4.6.2. Конкуренты эмитента	69
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	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	75
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	75
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	90
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	91
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	103
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	105
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	107
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	120
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	122
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	122
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	122
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	122
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	122
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	125
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	125
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	125
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	127
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	128
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	131
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	131
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	140
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	143
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	143
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	143
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного финансового года.....	143
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	145
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	146
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	146
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	146
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	147
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	147
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	149
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	150
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	151
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	151
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	152
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	152
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	152
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	152
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	152
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	152
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	153
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	153
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	154
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	154
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	156
8.9. Иные сведения	158
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	160
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	161
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	162
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	164
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	165

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.

Упомянутое в настоящем отчете Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных компаний» (ОАО "Холдинг МРСК") 4 апреля 2013 года переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети»).

В настоящий отчет включена дополнительная информация, раскрытие которой предусмотрено Положением об информационной политике Открытого акционерного общества энергетики и электрификации Кубани в новой редакции, утвержденным Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» 15.08.2013 (протокол № 170/2013 от 16.08.2013). 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» и на сайте информационного агентства "Интерфакс": http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>.

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).

Встречающаяся в тексте настоящего отчета аббревиатура ДЗО означает дочерние и зависимые общества в соответствии со статьей 6 Федерального закона "Об акционерных обществах".

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
Магадеев Руслан Раисович (председатель)	1977
Вагапов Сулейман Геланиевич	1953
Варварин Александр Викторович	1975
Гайченя Иван Алексеевич	1967
Катина Анна Юрьевна	1982
Коляда Андрей Сергеевич	1984
Лаврова Марина Александровна	1982
Лихов Хасан Муштафаевич	1983
Неганов Леонид Валерьевич	1972
Солод Александр Викторович	1976
Черезов Андрей Владимирович	1967

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Гаврилов Александр Ильич	1973

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Гаврилов Александр Ильич (председатель)	1973
Белик Вячеслав Александрович	1978
Герасько Андрей Леонидович	1976
Голов Андрей Валерьевич	1980
Головаха Дмитрий Николаевич	1977
Головаха Людмила Алексеевна	1955
Зинченко Павел Васильевич	1963
Костецкий Вячеслав Юрьевич	1974
Кочерга Виталий Александрович	1977
Натхо Инвер Юсуфович	1958
Негреба Денис Владимирович	1976
Скиба Инна Викторовна	1975
Статуев Владислав Андреевич	1956

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: **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: **40702810230020101076**

Корр. счет: **30101810100000000602**

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: **30101810500000000781**

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 «КПМГ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "КПМГ"**

Место нахождения: **129110, г. Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, ком. 3035. Почтовый адрес: 123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 10, блок "С", этаж 31.**

ИНН: **7702019950**

ОГРН: 1027700125628
Телефон: (495) 937-4477
Факс: (495) 937-4499
Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, гор. Москва, 3-й Сыромятнический пер., 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер ЗАО "КПМГ" в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» - 10301000804.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных 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
2012		2012
2013		2013

Периоды из числа последних пяти завершенных 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
9 месяцев 2012 года		
9 месяцев 2013 года		

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:

На основании решений:

- комиссии по отбору организаций, осуществляющих аудиторскую деятельность, которые будут рекомендованы ОАО "Холдинг МРСК" для утверждения органами управления ДЗО в качестве аудитора бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год, подготовленной в соответствии с РСБУ,

- закупочной комиссии ОАО "Холдинг МРСК"

кандидатура ЗАО "КПМГ" рекомендована Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» для утверждения в качестве аудитора для осуществления аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 г. на годовом Общем собрании акционеров Общества.

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 предварительно рассматривается Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и, с учетом рекомендаций Комитета по аудиту, 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 завершеного 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.

Размер оплаты услуг ЗАО «КПМГ» по аудиту финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ, за 2013 г. составил 654 689 руб.с учетом НДС.

Размер оплаты услуг ЗАО «КПМГ» по обзору консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за шесть месяцев 2013 года, и аудиту консолидированной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО, за 2013 г. составил 2 953 894 руб.с учетом НДС.

ЗАО "КПМГ" впервые утверждено в качестве аудитора эмитента на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 21.06.2012.

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

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

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.

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	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	4 282 413.17	875 876.51
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.94	0.9
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.35	0.36
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %		
- уровень просроченной дебиторской задолженности, %	37.56	19.53
- уровень просроченной кредиторской задолженности, %	49.9	54.3

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

Рост показателя «производительность труда» на 15,6% в 2013 году по сравнению с 2012 годом обусловлен увеличением выручки от реализации продукции (услуг) на 20,6% в 2013 году.

Снижение показателя «отношение размера задолженности к собственному капиталу» за 2013 год на 0,65 пункта произошло в результате проведенной эмиссии дополнительных акций ОАО «Кубаньэнерго», повлиявшей на увеличение собственного капитала на 101%. По итогам 1 квартала 2014 года данный показатель уменьшился на 0,04 пункта и составил 0,90, что обусловлено снижением кредиторской задолженности на 19,2%.

Увеличение показателя «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» за 2013 год по отношению к 2012 году на 27,1% обусловлено увеличением денежных средств на расчетных счетах на 194,1% и снижением краткосрочных обязательств на 33,6%. По итогам 1 квартала 2014 года данный показатель составил 0,36.

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

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	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	10 879 379	8 317 843

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.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	17 237 000
в том числе:	
кредиты	17 237 000
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	400 000
в том числе:	
кредиты	400 000
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	12 247 141
из нее просроченная	5 814 970
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	201 602
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	9 097 198
из нее просроченная	5 673 785
перед персоналом организации	174 859
из нее просроченная	0

прочая	2 773 482
из нее просроченная	141 185

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 течение 2014 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

Основная причина появления просроченной кредиторской задолженности - несвоевременное исполнение энергосбытовыми компаниями своих обязательств перед Обществом за услуги по передаче электроэнергии.

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 «Кубанская энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Кубаньэнергосбыт»**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма задолженности: **3 354 991.95**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченная задолженность: 1 847 301,25 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, дом 5А**

ИНН: **4716016979**

ОГРН: **1024701893336**

Сумма задолженности: **2 908 361.06**
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

размер просроченной задолженности: 2 543 664.24 тыс. руб.

условия просроченной 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: **0%**

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

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 задолженности: 8 637 000

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: Нет

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Сбербанк России»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Сбербанк России»

Место нахождения: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19

ИНН: 7707083893

ОГРН: 1027700132195

Сумма задолженности: 8 600 000

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: Нет

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	17 237 000
в том числе:	
кредиты	17 237 000
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	400 000
в том числе:	
кредиты	400 000
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	10 325 485
из нее просроченная	5 117 016

в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	237 238
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 884 853
из нее просроченная	4 920 489
перед персоналом организации	223 948
из нее просроченная	0
прочая	2 979 446
из нее просроченная	196 527

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 течение 2014 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

Основная причина появления просроченной кредиторской задолженности - несвоевременное исполнение энергосбытовыми компаниями своих обязательств перед Обществом за услуги по передаче электроэнергии.

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 «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, дом 5А**

ИНН: **4716016979**

ОГРН: **1024701893336**

Сумма задолженности: **3 261 370.96**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

размер просроченной задолженности: 2 893 835,94 тыс. руб.

условия просроченной 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: **0%**

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

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 задолженности: **8 637 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, дом 19*

ИНН: *7707083893*

ОГРН: *1027700132195*

Сумма задолженности: *8 600 000*

тыс. руб.

Размер и условия просроченной 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 завершленного 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 завершленного 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредитная линия, дата привлечения 27.12.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Газпромбанк»(Открытое акционерное общество) в г. Краснодаре, 350033, г. Краснодар, ул. Дмитриевская Дамба, 11
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2000000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11
Количество процентных (купонных) периодов	36
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	03.12.2013
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:

- 1. Системный подход - управление рисками осуществляется по всем ключевым областям деятельности на всех уровнях управления Эмитента.*
- 2. Привязка к целям - управление рисками осуществляется исходя из поставленных целей на уровне Стратегии Эмитента, а также целей бизнес-процессов и функций.*
- 3. 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.*
- 4. Экономическая эффективность управления рисками. Система управления рисками обеспечивает экономическую эффективность мероприятий по управлению рисками. Снижение рисков осуществляется исходя из экономической целесообразности.*
- 5. 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. Ежеквартально 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 производственных объектов. В целях обеспечения роста объемов продаж Эмитент осуществляет значительные вложения в 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 также рискам изменения законодательства в сфере ценообразования. Общество подвержено данным рискам в той же мере, как и остальные участники рынка.

Для снижения данных рисков разработаны следующие мероприятия:

- Работа с органами регулирования тарифов по учету 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. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.06.2012 №663 ОАО «Кубаньэнерго» прошло "перезагрузку" долгосрочных параметров тарифного регулирования. Федеральная служба по тарифам России согласовала переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала. 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 средний и полагает, что негативные факторы 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 уменьшением 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, оборудования 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 экономическом развитии России 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 нем, по внутренним причинам, военного конфликта и чрезвычайного положения минимален. В то же время, ввиду близости республик Северо-Кавказского региона, 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.

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 соответствующие решения 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 оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам. В целях минимизации финансовых рисков, а также рисков, связанных с инфляционными процессами и оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности, Эмитентом реализуется 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.

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 случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основных видов деятельности Эмитента, Эмитент предпримет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

У Эмитента имеются лицензии на осуществление 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. Подверженность Эмитента риску приостановки, изменения или отзыва лицензий 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;
- 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 основными 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 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 МНС 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 сооружались 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, «Энергонадзор», 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 2003-2006гг. 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 выделились 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 дочерним обществом ОАО «Холдинг МРСК» (в настоящее время ОАО «Россети»), 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 при сохранении приемлемого для них тарифа, минимальные нагрузки на окружающую среду.

Для выполнения этой миссии необходимы постоянные инвестиции в замену и повышение эффективности мощностей комплекса и снижение операционных затрат, которые в условиях стабильной экономики должны производиться за счёт ежегодно собираемой тарифной базы.

Стратегические цели Общества:

обеспечение качественного, надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, снижение износа энергообъектов;

сохранение тарифных источников инвестиций в обновление и развитие сети;

повышение эффективности операционных затрат;

создание резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;

внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии, на всех стадиях технологического процесса, 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 инвестиционные программы, согласованные с Министерством энергетики Российской Федерации и учитывающие перспективы развития экономики Краснодарского края и Республики Адыгея,

- стремится сохранить системы RAB с уточнением её параметров, а также повысить прозрачность формирования тарифов и инвестиционных программ (в условиях пристального внимания к электроэнергетике и ограничения роста тарифов на электроэнергию со стороны Правительства РФ, метод RAB позволит ОАО «Кубаньэнерго» в перспективе улучшить и стабилизировать финансовое состояние, а также сократить кредитный портфель, увеличить собственные источники финансирования инвестиционной программы и постепенно решить проблему изношенности распределительного сетевого комплекса, вывести компанию на безубыточный уровень, компенсировать «проблемные» расходы *ОАО «Кубаньэнерго» за*

счет дохода на инвестированный капитал);

- уделяет значительное внимание решению проблем неплатежей энергосбытовых организаций за счёт усиления ответственности их собственников, упорядочения системы договоров с ними со стороны ОАО «Кубаньэнерго»;

- оптимизирует затраты на ремонты, эксплуатацию, оперативно-технологическое управление и вспомогательные функции благодаря внедрению программы управления издержками, повышению производительности труда;

- 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 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, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>**

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) 212-22-76**

Факс: **(861) 212-27-08**

Адрес электронной почты: **chernajaeb@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: **31.12.2014**

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: **31.12.2014**

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Натхо Инвер Юсуфович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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: *31.12.2014*

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Соболев Сергей Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Рудь Евгений Викторович*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Армаганян Эдгар Гарриевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Рязанцев Дмитрий Юрьевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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: *31.12.2014*

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: *31.12.2014*

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

Руководитель филиала (представительства)
 ФИО: *Головаха Дмитрий Николаевич*
 Срок действия доверенности: *31.12.2014*

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: **передача электрической энергии**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	27 194 306	30 505 345
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	96.7	90

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	7 479 060	7 123 441
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду	99.4	98

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

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 2013 года составил 90,0% и по итогам 1 квартала 2014 года – 98%.

Выручка за услуги по передаче электроэнергии за 2013 выросла на 3 311 млн.руб. или 12,2% по отношению к 2012 году и составила 30 505,3 млн.руб., что обусловлено ростом тарифа на передачу электроэнергии.

Дополнительная информация:

Передача электрической энергии.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» в 2013 году:

*Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 20 841 860,2 тыс. кВт*ч. Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 18 048 930,3 тыс. кВт*ч.*

*Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 16 483 186 тыс. кВт*ч., в том числе:*

- *высокое напряжение (110кВ и выше) – 3 947 511 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 1 (35кВ) – 1 061 243 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 4 938 453 тыс. кВт*ч,*
- *низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 6 535 980 тыс. кВт*ч.*

*Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 13,40% при нормативе потерь 12,76%. Перерасход электроэнергии от норматива потерь за 12 месяцев 2013 года составляет 133 508,6 тыс. кВт*ч.*

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» за 1 квартал 2014 года:

*Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 5 713 133,9 тыс. кВт*ч. Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 4 806 749,4 тыс. кВт*ч.*

*Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 4 282 835 тыс. кВт*ч., в том числе:*

- *высокое напряжение (110кВ и выше) – 1 052 942 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 1 (35кВ) – 264 874 тыс. кВт*ч,*
- *среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 1 243 414 тыс. кВт*ч,*
- *низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 721 604 тыс. кВт*ч.*

*Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 15,87% при нормативе потерь 14,73%. Перерасход электроэнергии от норматива потерь за 1 квартал 2014 года составляет 64 842,7 тыс. кВт*ч.*

Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества.

За 12 месяцев 2013 года заключено 23 748 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 702 МВт. Собрано денежных средств 2 947 млн. руб., без НДС, получено выручки 3 336 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически за 12 месяцев 2013 года присоединено 16 478 потребителей на общую мощность 513 МВт.

В 1-м квартале 2014 года заключено 4 902 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 119 МВт. Собрано денежных средств 363 млн. руб., без НДС, получено выручки 130 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 200 кВт.

Фактически в 1-м квартале 2014 года присоединено 3 576 потребителей на общую мощность 295 МВт.

Основные производственные мощности Общества (по состоянию на 01.01.2014):

протяженность высоковольтных линий напряжением 110, 220 кВ	ВЛ-110 кВ – 4649,95 км (по трассе) ВЛ-110 кВ – 5827,49 км (по цепям) ВЛ-220 кВ – 76,1 км КЛ-110 кВ – 10,2 км
протяженность линий среднего напряжения (6-35 кВ)	ЛЭП 6-35 кВ – 40582,98 км (по трассе) ЛЭП 6-35 кВ – 41413,87 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 6937,25 км (по трассе) ВЛ-35 кВ – 7768,14 км (по цепям) ВЛ- 6-10 кВ – 32403,52 км КЛ-35 кВ – 0,5 км КЛ- 6-10 кВ – 1241,72 км
протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	ЛЭП 0,4 кВ – 41698,52 км, в т.ч.: ВЛ – 41232,86 км КЛ – 465,66 км
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	217 шт./6706 МВА
количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением (35/6-10 кВ)	496 шт./2373,7 МВА
количество/мощность ТП (6-35/0,4кВ)	22062 шт./4260 МВА

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

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 27.12.2013 №102/2013-э с изменениями, внесенными приказом от 26.03.2014 №14/2013-э, на 2014 год установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «Кубаньэнерго»:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея на 2014 год (без НДС):

N п/п	Показатель	Единиц а измерен ия	1 полугодие на 2014 год				2 полугодие на 2014 год			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			высокое напряжени е (110кВ и выше)	среднее напряжен ие 1 (35кВ)	среднее напряжение 2 (1-20кВ	низкое напряжен ие (0,4кВ и ниже)	высокое напряжен ие (110кВ и выше)	среднее напряже ние 1 (35кВ)	среднее напряжение 2 (1-20кВ	низкое напряжени е (0,4кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Прочие потребители (без учета НДС)									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,30501	1,51855	2,35520	3,23179	1,30501	1,51855	2,35520	3,23179
1.2	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт мес.	384,50622	308,00297	458,92444	664,06554	384,50622	308,00297	458,92444	664,06554
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт ч	0,65254	0,65301	0,65323	1,26127	0,65254	0,65301	0,65323	1,26127
2	Население и приравненные к нему потребители (без учета НДС)									
2.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,75479				1,88206			
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	1,83106				1,95833			
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,44123				0,51765			
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1									
	Пиковая зона	руб./кВт ч	1,83954				1,96680			

		ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,75479	1,88206
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,44123	0,51765
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
2.2.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	0,83106	0,92443
2.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	0,88191	0,97528
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,01000	0,01000
2.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	0,89038	0,98375
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	0,83106	0,92443
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,01000	0,01000
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
2.3.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	0,83106	0,92443
2.3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	0,88191	0,97528
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,01000	0,01000
2.3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	0,89038	0,98375
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	0,83106	0,92443
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,01000	0,01000
2.4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются без учета НДС)			
2.4.1	Однотарифный тариф	руб./кВт ч	1,75479	1,88206
2.4.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	1,83106	1,95833
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,44123	0,51765
2.4.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт ч	1,83954	1,96680
	Полупиковая зона	руб./кВт ч	1,75479	1,88206
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,44123	0,51765

Примечание:

1. Тарифные зоны суток для расчетов по тарифу, дифференцированному по зонам суток, определяются в соответствии с нормативными документами Федеральной службы по тарифам.

2. Перечень категории потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам):

а) исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего

пользования;

б) садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства;

в) юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;

г) юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии;

д) содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

е) гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;

ж) объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сараи);

з) некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

3. При расчетах с категориями потребителей, которые приравнены к населению, предусмотренные пунктами "а", "г" и "е" настоящего приложения, применяются тарифы на электрическую энергию, установленные пунктами 2.1, 2.2 и 2.3 таблицы, в случае приобретения электрической энергии для соответствующих нужд.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861, Приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании экспертного заключения и решения правления РЭК – ДЦТ КК, установлены стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» на 2014 год (приказ РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2013 №108/2013-э с изменениями от 12.02.2014 №7/2014-э).

Ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2014 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт (C_1)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
1.	Ставка платы	512,24
1.*	Ставка платы с учетом (*).	512,11
В том числе:		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	143,87
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)	44,97
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	151,63
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	0,13
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	171,64

Примечание:

* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение: для заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность

которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств; для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно.

Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2014 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ)	
Уровень напряжения 0,4 кВ*	
0 - 11,73 (120,24)	8 945,98
11,73 (120,24) - 32,88 (234,31)*	18 045,95
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0 - 2478,63 (2867,24); 0 - 4778,73 (6885,08)	16 237,70
2478,63 (2867,24) - 5549,49 (5797,47); 4778,73 (6885,08) - 9249,15 (16104,10)	12 346,67
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0 - 3903,14; (0 - 6505,24)	6203,95
3903,14 - 7214,34; (6505,24 - 12023,9)	15 180,77
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0 - 3903,14; (0 - 6505,24)	4897,86
3903,14 - 7214,34; (6505,24 - 12023,9)	12 976,07

Примечание:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

** - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м, курсивом - на напряжении 10 кВ;

*** - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2014 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км

линий (руб./км) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в ценах 2001 года

N п/п	Перечень объектов строительства	Стандар тизиро ванные тарифн ые ставки
1	2	3

1.	Уровень напряжения - 10(6) кВ	
1.1.1.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3Ч185) до (3Ч240)	599331
1.1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3Ч185) до (3Ч240) в населённом пункте	759979
1.1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч (1Ч300)	639186
1.1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч (1Ч300) в населённом пункте	799834
1.1.3.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч (1Ч500)	718362
1.1.3.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3Ч (1Ч500) в населённом пункте	879009
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3 х (1 х 300) до 3Ч(1Ч500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1377573
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3 х (1 х 300) до 3Ч(1Ч500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	1566309
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3Ч (1Ч630/70)	833818
1.1.5.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвПус площадью поперечного сечения токоведущей жилы 2г-10 3Ч (1Ч630/70) в населённом пункте	994466
1.1.6.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3Ч (1Ч800/50)	1022352
1.1.6.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3Ч(1Ч800/50) в населённом пункте	1183000
1.1.7.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3Ч120)	298040
1.1.7.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3Ч120) в населённом пункте	488530
1.1.8.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3Ч150) до (3 х 240)	383661
1.1.8.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3Ч150) до (3 х 240) в населённом пункте	549778
1.1.9.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3Ч240)	716537
1.1.9.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3Ч240) в населённом пункте	924947
1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ	
1.2.1.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч16)	138667
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч16) в населённом пункте	223803
1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч25)	147999
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч25) в населённом пункте	233135
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч35)	167829
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч35) в населённом пункте	252965
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч50)	170409
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч50) в населённом пункте	255545
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч70)	182834
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч70) в населённом пункте	267969
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения	194580

	до (4Ч95)	
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч95) в населённом пункте	279716
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч120)	194477
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч120) в населённом пункте	290378
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4Ч120	325303
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4Ч120 в населённом пункте	446899
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч150)	225182
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч150) в населённом пункте	326920
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч185)	253791
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч185) в населённом пункте	349693
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч240)	302109
1.2.11.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч240) в населённом пункте	415005
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч240) (два кабеля в траншее)	540571
1.2.12.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4Ч240) (два кабеля в траншее) в населённом пункте	676792
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2606648
1.3.2	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2330937
2.1	ВЛИ(3)-10 (6) кВ	
2.1.1.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением 70 мм ²	366802
2.1.2	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	376286
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 50 мм ²	513494
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	396731
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм ²	540185
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	412276
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм ²	578187
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	437024
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 120 мм ²	615525
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	476816
2.1.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм ²	650006
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	498187
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 185 мм ² до 240 мм ²	694053
2.1.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм ²	543377
2.2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4Ч25 мм ² (для ответвлений)	73772
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4Ч25 мм ² (для ответвлений) в населённом пункте	81595
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч50+54,6 мм ²	226399
2.2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч50+54,6 мм ² в населённом пункте	251697
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения	275481

	от 3Ч70+54,6 мм2 до 3Ч95+54,6 мм2	
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч70+54,6 мм2 до 3Ч95+54,6 мм2 в населённом пункте	304645
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч95+70 мм2	277842
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч95+70 мм2 в населённом пункте	306964
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч120+70 мм2 до 3Ч150+70 мм2	310316
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч120+70 мм2 до 3Ч150+70 мм2 в населённом пункте	338858
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3Ч50+54,6 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	71371
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3Ч50+54,6 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в населённом пункте	78234
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от 3Ч70+54,6 мм2 до 3Ч150+70 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	155288
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от 3Ч70+54,6 мм2 до 3Ч150+70 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в населённом пункте	165396

Примечание: отнесение объектов технологического присоединения к условиям строительства "Населенный пункт" определяется месторасположением основного объекта строительства.

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО "Кубаньэнерго" на 2014 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной

мощности ($C_{4,i}$)

Уровень мощности. кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт. без НДС) ()
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	
до 222,5	1 775,89
от 222,5 до 356	1 212,27
от 356 до 560,7	810,71
от 560,7 до 890	557,56
от 890	477,39
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	2 975,87
от 22,25 до 35,6	1 903,12
от 35,6 до 56,07	1 273,62
от 56,07 до 89	823,52
от 89 до 142,4	549,51
от 142,4 до 222,5	476,93
от 222,5 до 356	341,47
от 356 до 560,7	259,11
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	1 802,29
от 22,25 до 35,6	1 179,27
от 35,6 до 56,07	785,32

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.

Экономические показатели:
Структура выручки в 2012 – 2014 гг., тыс. руб.

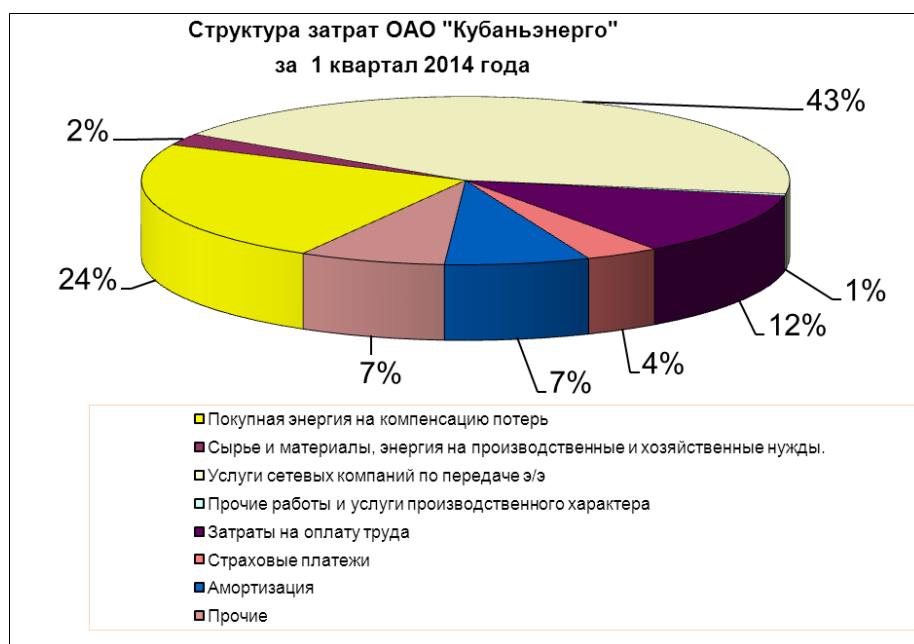
№ п/п	Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	1 кв. 2014
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	28 118 506	33 903 758	7 269 775
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	28 118 461	33 890 917	7 269 775
1.1.1.	сетевых услуг	28 037 700	33 841 192	7 253 281
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	27 194 306	30 505 345	7 123 441
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	843 394	3 335 847	129 840
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	80 761	49 725	16 494
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	45	12 841	0

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	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	1 кв. 2014
1.	Материальные затраты	4 997 002,8	7 544 765,1	8 662 456,3	8 132 384,4	9 143 189,9	1 901 659,3
	в т.ч.						
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	4 528 936,4	6 997 212,1	8 049 644,7	7 427 498,8	8 298 460,3	1 734 647,7
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	65 683,9	93 153,0	78 704,1	67 926,8	78 548,1	34 824,1
1.3.	Сырье и материалы	402 382,5	454 400,1	534 107,4	636 958,8	766 181,5	132 187,5
2.	Работы и услуги производственного характера	9 223 673,6	12 763 347,1	15 098 919,0	14 563 042,9	15 481 903,8	3 203 812,0
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	8 409 513,9	12 306 815,3	14 636 297,8	14 158 424,8	14 902 075,9	3 176 511,4
2.2.	Услуги коммерческого учета электроэнергии	335 580,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Прочие работы и услуги производственного характера	478 579,5	456 531,8	462 621,2	404 618,2	579 828,0	27 300,7
3.	Затраты на оплату труда	1 481 179,2	1 808 880,9	1 914 990,3	2 099 930,5	2 871 821,5	894 290,5
4.	Страховые платежи	359 347,1	441 390,5	623 864,0	610 493,7	836 238,3	271 148,9
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	15 400,0	183,8	4 411,2	0,0	0,0	0,0
6.	Амортизация	1 042 023,9	1 137 359,4	1 295 094,2	1 424 786,8	1 713 722,7	530 186,6
7.	Прочие	1 730 977,1	2 148 721,9	2 030 428,3	1 288 569,9	2 154 547,1	535 202,3
	в т.ч.						
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	459 436,4	342 845,7	338 184,3	349 195,3	464 756,3	161 907,4
7.2.	Услуги по управлению	393 870,0	357 156,0				
7.3.	Расходы на страхование	143 904,5	125 206,6	112 985,2	99 724,5	95 164,5	24 517,1
7.4.	Налоги и сборы	135 548,8	142 423,8	119 182,7	97 630,2	157 833,4	56 710,5
7.5.	Резерв по оценочным обязательствам		476 729,3	692 942,7	171 290,9	416 191,0	2 368,1
7.6.	Резерв по неиспользованным отпускам		34 560,9	75 251,7	1 728,3	69 080,5	27 276,6

8.	Затраты на производство и реализацию продукции	18 849 603,6	25 844 648,7	29 630 163,1	28 119 208,1	32 201 425,0	7 336 301,0
----	--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	-------------



Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн.руб.	темп роста, %			
			2013/2009	2013/2010	2013/2011	2013/2012
1	2009 год	18 849,6	170,8	124,6	108,7	114,5
2	2010 год	25 844,6				
3	2011 год	29 630,2				
4	2012 год	28 119,2				
5	2013 год	32 201,4				

Рост затрат на производство и реализацию продукции в 2013 года по сравнению с 2012 годом на сумму 4 082,2 млн. руб. обусловлен увеличением расходов на покупную энергию на компенсацию потерь, расходов по услугам сетевых компаний по передаче электроэнергии, на оплату труда, амортизацию, прочие затраты.

Увеличение расходов на покупную энергию на компенсацию потерь в размере 871,0 млн. руб. обусловлено ростом объема фактических потерь электроэнергии в регионе, а также и ростом нерегулируемой цены на покупку потерь.

Рост затрат по услугам сетевых компаний по передаче электроэнергии в размере 743,7 млн. руб. связан с изменением фактических объемов переданной электроэнергии потребителям, технологически присоединенным к сетям ТСО, а также с ростом тарифов на содержание сетей и оплату потерь.

Увеличение затрат на оплату труда по сравнению с уровнем прошлого года на 771,9 млн. руб. обусловлено ростом численности персонала за счет реализации мероприятий по п.7 приказа ОАО "ФСК ЕЭС" от 12.09.2012 № 544/465 "О мерах по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края".

Рост затрат по амортизации основных средств и нематериальных активов к уровню 2012 года на 288,9 млн. руб. обусловлен вводом в эксплуатацию объектов основных средств вследствие реализации утвержденной инвестиционной программы Общества.

Увеличение прочих затрат в размере 866,0 млн. руб. связано с ростом расходов по следующим статьям:

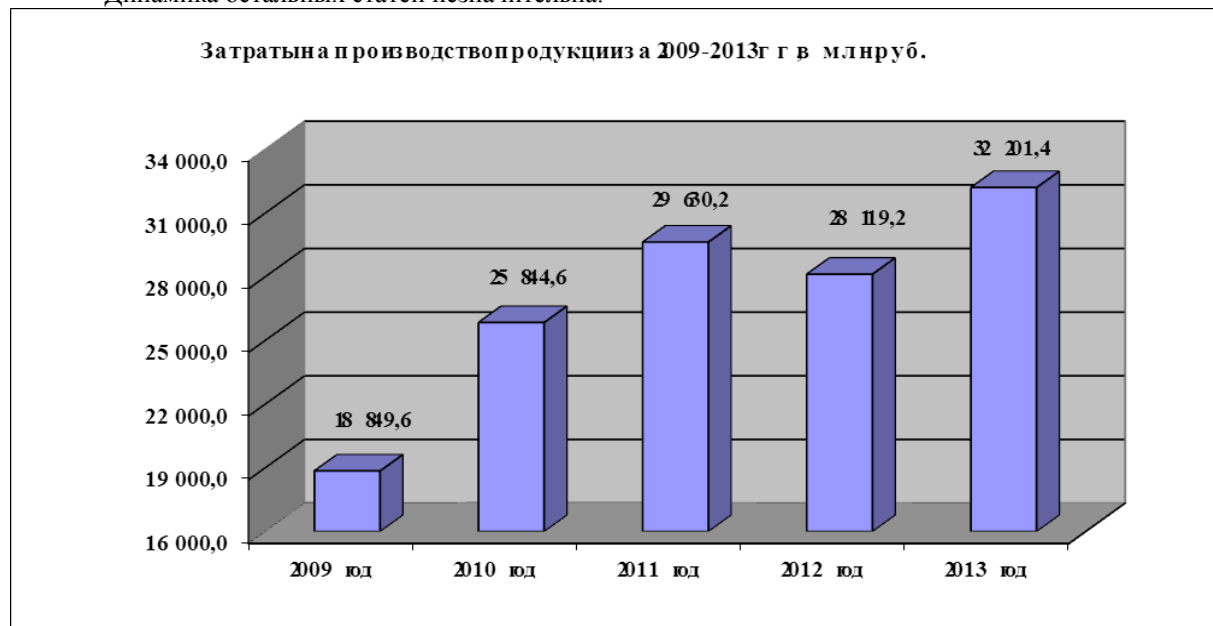
- командировочные и представительские расходы на 398,7 млн. руб. по причине командирования персонала смежных филиалов Общества для осуществления ремонтно-эксплуатационной деятельности в филиале Сочинские электрические сети, в целях повышения надежности уровня эксплуатации электросетевого комплекса Сочинского энергорайона в период подготовки и проведения Олимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи;

- прочие услуги сторонних организаций на 71,7 млн. руб. Рост затрат в 2013 году обусловлен выполнением работ по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов в филиале

Сочинские электрические сети ДЗО «Россети» ОАО «МРСК Волги» в сумме 61,0 млн. руб. (во исполнение пп.6 и 10 приказа ОАО «Россети» от 06.08.2013 №483-КТ «Об обеспечении надежного и безопасного электроснабжения потребителей Сочинского энергорайона Кубанской энергосистемы в период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г.Сочи);

- резерв оценочных обязательств, сформированный по спорным требованиям поставщиков электрической энергии на компенсацию потерь и услуг по передаче электроэнергии в соответствии с ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина России от 13.10.2010 г. № 167 н, начислен в сумме 416,2 млн. руб., что выше факта 2012 года на 244,9 млн. руб.

Динамика остальных статей незначительна.



Показатели эффективности

Наименование показателя	2012 г.	2013 г.	1 кв. 2014
ROE, рентабельность собственного капитала, %	-14,20	-7,46	-2,15
ROA, рентабельность активов, %	-4,42	-3,84	-1,13
ROTA, доходность совокупных активов, %	-5,04	-3,89	-1,23

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	2.38	1.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	48.08	43.67
Топливо, %	0	0
Энергия, %	26.01	24.12
Затраты на оплату труда, %	8.92	12.19
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.2	0.31

Отчисления на социальные нужды, %	2.6	3.7
Амортизация основных средств, %	5.3	7.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.49	0.77
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0.02	0.03
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.02	0.02
представительские расходы, %	0	0
иное, %	5.98	6.19
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	105.3	99.1

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:

Российские стандарты бухгалтерской отчетности.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "КубаньТоргСнаб"***

Место нахождения: ***350000, г. Краснодар, ул. Северная, 443***

ИНН: ***2310138475***

ОГРН: ***1092310001695***

Доля в общем объеме поставок, %: ***31.6***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Новации и бизнес в энергетике"***

Место нахождения: ***457040, Челябинская область, г. Южноуральск, ул. Заводская, 1***

ИНН: ***7424022191***

ОГРН: ***1057436009531***

Доля в общем объеме поставок, %: ***11.9***

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:

- ***Кабель силовой АСБл-10 3х150 на 10%;***
- ***Кабель силовой АСБл-10 3х185 на 11%;***
- ***Провод неизолированный АС-50/8 на 12,9%;***
- ***Провод неизолированный АС-35/6,2 на 17,5%***

Уменьшение цены на:
Изолятор ПС-70Е 212 W – 29%
Стойка СВ 95-3 – 4,4%
Стойка 105-5 – 10,65%
Стойка СВ 110-5 – 10,65%
Провод СИП 2 3*50+1*54,6 -0,6/1 – 13,15%
Провод СИП 2 3*70+1*54,6 -0,6/1 – 13,93%
Провод СИП 2 3*70+1*70-0,6/1 – 12,19%
Провод СИП 3 1*70-20 – 28,15%

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2014 г.

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КубаньТоргСнаб"**

Место нахождения: **350000, г. Краснодар, ул. Северная, 443**

ИНН: **2310138475**

ОГРН: **1092310001695**

Доля в общем объеме поставок, %: **33.6**

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

Уменьшение цены на:
Стойка СВ 110-5 - 22%
Стойка СВ 95-3 - 24%
ИОС-20-2000 М УХЛ1 Изолятор опорный стержневой - 28%
ИОС-35-2000 М УХЛ1 Изолятор опорный стержневой - 20%
ИОС-35-500-01 М УХЛ1 Изолятор опорный стержневой - 27%
ШФ-20Г Изолятор фарфоровый штыревой - 29%

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 эмитента на рынке услуг за 2013 год в целом составила 60,88%, за 1 квартал 2014 года - 67,37%.

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" закреплён 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 2014 год приказом от 24.12.2013 №94/2013-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии»:

ООО «Майкопская ТЭЦ» — ОАО Кубаньэнерго»	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	Руб./МВА*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./МВт*ч
	С 01.01.2014		
	55 016,33	456,86	905,66
	С 01.07.2014		
	60 039,47	532,43	1 010,58

В отчетном периоде основными потребителями услуг ОАО «Кубаньэнерго» по передаче электрической энергии являлись:

- гарантирующие поставщики (ОАО «НЭСК», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ОАО «Оборонэнергосбыт») и другие энергосбытовые компании (ЗАО «МАРЭМ+», ООО «Дизаж М», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РЭК», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», ЗАО «Транссервисэнерго», ООО «РН-Энерго», ООО «Экспертстрой», ООО «МК-СБЫТ», ООО «КНАУФ ЭНЕРГИЯ», ООО «Южная энергосбытовая компания», ООО «МагнитЭнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ООО «КЭС», ООО «Югстрой-Энергосбыт», ООО «ЭнергоЭффективность», ООО «Квант») – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие свою деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций;

- ряд потребителей, заключивших «прямые» договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Новоросцемент», ЗАО «Таманьнефтегаз», ЗАО «Кубаньжелдормаш», ООО «Еврохим-Белореченские минудобрения», ООО Птицефабрика «Приморская», ОАО "АПФ «Фанагория», ЗАО «Агрофирма-племзавод «Победа», ООО «Кубанский бекон», ЗАО «Сад-Гигант», ОАО «Верхнебаканский цементный завод», ЗАО «Абрау-Дюрсо», ЗАО «Пилот»,

ОАО «Новорослэксспорт», ОАО ОПХ Племзавод «Ленинский путь», ЗАО «Племзавод Гулькевский»,

ЗАО «РАМО-М», ООО «Новомол», ЗАО «Успенский сахарник», ЗАО «Пионер», ОАО «Новороссийский морской торговый порт», ООО «Формика-Юг», ООО «Каневской завод газовой аппаратуры», ОАО «ИПП»).

- 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 России по вопросам развития электроэнергетической отрасли 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.

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: **Лицензия на право пользования недрами КРД № 03378 ВЭ**

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения в ст. Тверской Апшеронского района Краснодарского края**

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: **Северо-Кавказское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору**

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

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: **0212.04-2013-2309001660-С060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2013**

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-0263-03-2010-0274**

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: **03.02.2014**

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

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: **ГТ 0062143, регистрационный номер 1223**

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: **06.08.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2018**

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 существует 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. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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 2014 году планируется заключить 13 354 договора на технологическое присоединение на общую мощность 313 МВт; объем денежных сборов (платы за технологическое присоединение) планируется в размере 714 млн. руб. (без НДС).

Ожидается, что в 2018 году, в связи с ростом электропотребления в регионе и присоединением новых потребителей, объем услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Обществом, составит 18 751 331 тыс. кВтч. (113,8% по отношению к 2013 году).

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.*

Планы инвестиционной деятельности эмитента:

ОАО «Кубаньэнерго» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с утвержденной Советом директоров инвестиционной программой на период 2012-2017 гг. (протокол от 31.05.2013 №164/2013), также она утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2012 №630.

Скорректированная инвестиционная программа ОАО «Кубаньэнерго» на 2014-2019 годы одобрена Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» (протокол заседания Совета директоров от 14.03.2014 №183/2014) и направлена на утверждение в органы исполнительной власти в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977.

Источниками финансирования по освоению скорректированной инвестиционной программы 2014 года являются: амортизация – 300,00 млн. руб., дополнительная эмиссия акций – 8 503,13 млн. руб., плата за технологическое присоединение – 392,49 млн. руб.

Реализация инвестиционной программы предусматривает ввод линий электропередач общей протяженностью 989,46 км и подстанций трансформаторной мощностью 450,45 МВА.

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

Планы будущей деятельности эмитента в части источников будущих доходов:

Основные цели финансово-экономической стратегии компании:

- планирование, учет, анализ и контроль финансово-экономического состояния;
- оптимизация основных и оборотных средств;
- формирование и эффективное использование финансовых ресурсов;
- выявление наиболее эффективных направлений инвестирования и сосредоточение финансовых ресурсов на этих направлениях;
- соответствие финансовых действий экономическому состоянию и материальным возможностям предприятия.

Основные элементы финансовой стратегии Общества:

- привлечение заемного капитала путем заключения кредитных договоров, на основании которых банки-кредиторы предоставляют ОАО «Кубаньэнерго» кредиты либо открывают возобновляемые или невозобновляемые кредитные линии. Заемные средства привлекаются на длительные сроки с целью построения оптимальной структуры баланса;
- проведение мероприятий, направленных на снижение стоимостных параметров заимствований. Обществом проводится мониторинг финансового рынка, а также регулярно направляются запросы банкам-кредиторам по пересмотру стоимости заемных средств;
- управление доходностью - эффективное управление временно свободными денежными средствами. Размещение средств на расчетных счетах в виде минимального неснижаемого остатка. Указанный способ размещения денежных средств является для Общества наиболее удобным, а также оптимальным с точки зрения соотношения риска и доходности.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *ОАО "Россети"*

Срок участия эмитента: *с 1 июля 2008 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

С 1 июля 2008 года ОАО «Кубаньэнерго» является зависимым, затем дочерним обществом ОАО "Россети" (до 04.04.2013 - 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, %
Белик Вячеслав Александрович (председатель)	0	0
Борщов Андрей Владимирович	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Диденко Екатерина Евгеньевна	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, %
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 23.01.2013 в отношении ОАО «ОК «Пламя» было возбуждено дело о банкротстве.

Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 16.12.2013 производство по делу о банкротстве ОАО «ОК «Пламя» прекращено ввиду удовлетворения всех требований кредиторов, включенных в реестр требований кредиторов, в ходе процедуры наблюдения.

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «ОК «Пламя» в 1 квартале 2014 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 «Россети»):			
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	2012г.	2013 г.	1 кв. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	855	1265	0
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-1 651	-960	-521
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-1 651	-1025	-574
4	Рентабельность собственного капитала, %	-15,93	-10,98	-6,55
5	Рентабельность активов, %	-9,02	-5,4	0,00
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-193,10	-81,03	-
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-193,1	-75,9	-
8	Оборачиваемость капитала	0,08	0,14	0,00
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	4 105	-	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	22,4	-	-

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, %
Белик Вячеслав Александрович (председатель)	0	0
Голубева Ольга Владимировна	0	0
Диденко Екатерина Евгеньевна	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Шашков Александр Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лебедев Александр Борисович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «П/о «Энергетик» в 1 квартале 2014 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 «Россети»):			
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	2012 г.	2013 г.	1 кв. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	54 509	54 302	517
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	1 641	-80	-6 418
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	86,0	-3 174	-5 137
4	Рентабельность собственного капитала, %	0,20	-8,2	-15,3
5	Рентабельность активов, %	0,19	-7,4	-11,3
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	0,16	-5,8	-993,6
7	Рентабельность продукции (продаж), %	3,01	-0,1	-1 241,4
8	Оборачиваемость капитала	129,4	139,4	1,5
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	1511	6647
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валовы баланса, %	-	3,5	14,6

В 2013 году ОАО «Кубаньэнерго» являлось потребителем услуг ОАО «П/о «Энергетик» в размере 16,5% выручки ДЗО.

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 участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бикмурзин Адель Фяритович	0	0
Булавинцев Алексей Сергеевич	0	0
Зинченко Павел Васильевич	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Костецкий Вячеслав Юрьевич (председатель)	0	0
Овченков Сергей Леонидович	0	0
Шашков Александр Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горбачев Сергей Иванович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «Энергосервис Кубани» в 1 квартале 2014 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 «Энергосервис Кубани» по данным его бухгалтерской отчетности за предшествующий заверченный отчетный период:			
1	нет	нет	нет
2. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с ОАО «Кубаньэнерго» или с владельцами более 5 % акций ОАО «Кубаньэнерго» (Российской Федерацией, ОАО «Россети»):			
1	нет	нет	нет
3. Сделки, совершенные ОАО «Энергосервис Кубани» с дочерними обществами ОАО «Кубаньэнерго» (ОАО «ОК «Пламя», ОАО «П/о «Энергетик»):			
1	нет	нет	нет

Финансово-экономические результаты деятельности ОАО «Энергосервис Кубани»:

№ п/п	Наименование	2012г.	2013 г.	1 кв. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	15 532	4 150	759
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	11 930	655	93
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	6 279	-4 359	-1 094
4	Рентабельность собственного капитала, %	77,96	-117,9	-42,1

5	Рентабельность активов, %	68,53	-96,75	-31,35
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	40,43	-105,02	-144,15
7	Рентабельность продукции (продаж), %	51,30	-126,4	-178,4
8	Оборачиваемость капитала	1,93	1,1	0,3
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-	-

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 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
основные средства	65 263 827	40 684 098
ИТОГО	65 263 827	40 684 098

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: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
основные средства	66 482 228	41 189 021
ИТОГО	66 482 228	41 189 021

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: **31.03.2014**

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.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания производственные (гр.110)	4 059 752	1 959 829	31.12.2013	6 974 391	3 101 318
Оборудование по преобразованию электроэнергии (гр.420)	29 353 351	7 435 066	31.12.2013	30 842 642	8 158 644
Итого	33 413 103	9 394 895		37 817 033	11 259 962

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

В Обществе была проведена переоценка однородных групп основных средств по состоянию на 31.12.2013 года на основании итоговых результатов переоценки, произведенной ЗАО «ЭНПИ Консалт» по договору от 09.10.2013 №2е315/13/407/3-1921.

ЗАО «ЭНПИ Консалт» находится по адресу: 115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14.

ОГРН 1027700283566 от 07.10.2002 г. ИНН 7737017200, КПП 772501001.

Гражданская ответственность Исполнителя застрахована на сумму 150 000 000 руб. в ОАО «ГСК «ЮГОРИЯ» (страховой полис от «31» января 2013 г. к дополнительному соглашению № 3 от 31.01.2013 г. к договору № 59-000130-09/11 от 03.03.2011 г., срок страхования с «09» марта 2013 г. по «08» марта 2014 г.).

Аккредитации: РФФИ (1999 г., 2006 г.), Федеральная служба по финансовому оздоровлению и банкротству (2001 г.), Агентство по реструктуризации кредитных организаций (2003 г.), Департамент имущества г. Москвы (2004 г., 2006 г.), РЭК г. Москвы (2010 г.), ОАО РАО «ЕЭС России» (1997 г.), ОАО Газпром (2001 г., 2010 г.), РАО «РЖД» (2004 г.), ОАО «ЛУКОЙЛ» (2005 г., 2008 г.), ОАО «РКС» (2006 г.), ОАО «Холдинг МРСК» (2008 г.), ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (2009 г.), ОАО «ТГК-1» (2009 г.), ОАО «РусГидро» (2009 г.), ОАО «МРСК Северо-Запада» (2008 г.), ОАО «Атомэнергострой» (2009 г.), ОАО «Мосэнерго» (2001 г.), ОАО «Первый республиканский банк» (2007 г.), ОАО АК Сбербанк РФ (2011 г.), ОАО «Российский банк развития» (2006 г.), НП СРО «Межрегиональный центр экспертов и профессиональных управляющих (2010 г.) и проч.

Определение восстановительной стоимости проводилось в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» (утв. Приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н) и «Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств» (утв. Приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 г. №91н).

В связи с тем, что Исполнитель в процессе выполнения работы использовал подходы и методы, регламентируемые законодательством об оценочной деятельности, учитывались также требования Федерального закона «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.98 г. № 135-ФЗ в действующей редакции; Федеральных стандартов оценки ФСО № 1-3, утвержденных Приказами Минэкономразвития РФ от 20 июля 2007 г. №№ 254-256; Стандартов и правил оценочной деятельности общероссийской общественной организации «Российское общество оценщиков», утвержденных решением Совета РОО от 18.12.2009 г. №284.

Поскольку определяемый вид стоимости не предусмотрен ФСО №1-3, указанные стандарты применялись в части, не противоречащей ПБУ 6/01 и «Методическим указаниям...».

Собранная Оценщиками информация о количественных и качественных характеристиках имущества, входящего в состав Объекта, позволила для расчета стоимости улучшений

применить метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (метод сравнительной единицы) в рамках расчета затрат на замещение.

Методы определения затрат на создание улучшений

Метод единичных расценок – заключается в разработке полной сметы на строительство оцениваемого объекта с применением единичных расценок или анализе и переработке оценщиком существующих смет на данное здание. Основой для применения метода являются подробные сводки объемов СМР. Известно несколько разновидностей данного метода: ресурсный, базисно-индексный, а также их разновидности. При этом методе используются справочники типа ГЭСН-2001 и разработанные на их основе территориальные элементные строительные нормы. **Метод укрупненных элементных показателей стоимости** – расчет затрат на создание как суммы затрат на возведения основных элементов здания: фундаментов, стен, перекрытий, крыши, инженерного оборудования и т. д. При этом методе используются справочники типа УПБС ВР или УСН ВР и др.

Метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (метод сравнительной единицы) – основан на сравнении стоимости единицы потребительских свойств оцениваемого объекта со стоимостью аналогичной единицы измерения подобного типового строения. Единицами измерения могут быть 1 стояночное место в гараже, 1 кв. м площади, 1 куб. м строительного объема и т. п. При этом методе используются данные о строительных подрядах на возведение подобных зданий, справочники типа УПСС и УПВС, Справочники Оценщика изд. «КО-ИНВЕСТ».

Метод объектов-аналогов – сходен с предшествующим с той лишь разницей, что им определяются затраты на создание объекта оценки непосредственным сравнением с объектами-аналогами из баз данных объектов-аналогов, с проведением необходимых корректировок.

Размер дополнительных косвенных издержек, не учтенных вышеперечисленными методами, определяется с учетом сложившихся на рынке тарифов на работы и услуги по соответствующим конкретным позициям затрат.

При определении затрат на замещение зданий и сооружений новыми Оценщики должны, по возможности, полагаться на результаты анализа цен на местном строительном рынке, а также учитывать фактические затраты конкретного предприятия по приобретению (строительству) зданий и сооружений.

Оценщики использовали в своих расчетах данные Справочников Оценщика, издаваемых фирмой «КО-ИНВЕСТ».

Таким образом, собранная Оценщиками информация о количественных и качественных характеристиках улучшений позволила для расчета затрат на замещение зданий и сооружений применить метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (УОПС) с использованием серии Справочников.

Определение затрат на замещение методом УОПС

Метод укрупненных обобщенных показателей стоимости (УОПС) подразумевает расчет затрат на создание объекта путем подбора объекта-аналога, наиболее близкого к объекту по своим характеристикам. Затраты на создание улучшений определяются как затраты на создание объекта-аналога в ценах на Дату переоценки. В качестве объекта-аналога рассматривается типовое здание или сооружение с тем же, что и у оцениваемого объекта, функциональным назначением, сходным объемно-планировочным и конструктивным решением.

Общая формула расчета затрат на создание улучшений выглядит следующим образом:

$$ЗСУ = О \times УЗ_i \times Кк \times И_i \times Кснб \times (100\% + \%КИ) \times (100\% + \%ПП), \quad (11.1)$$

где $ЗСУ$ – затраты на создание улучшений в текущих ценах, руб.;

$О$ – строительный объем или иная натуральная единица измерения;

$УЗ_i$ – укрупненный показатель затрат на создание улучшений на единицу строительного показателя в базовых ценах, руб.;

$Кк$ – коэффициент коррекции, учитывающий отличие объекта от справочного объекта-аналога, б/р;

$И_i$ – индекс пересчета стоимости строительства из базового уровня цен в цены на дату проведения расчета, б/р;

$Кснб$ – поправочный коэффициент, учитывающий отличия сметно-нормативной базы справочника УПСС от сметно-нормативной базы периода проектирования и строительства объекта;

$\%КИ$ – дополнительные косвенные издержки, не учтенные $УЗ$, %;

$\%ПП$ – прибыль предпринимателя (девелопера), %.

Затраты на создание объекта-аналога в данной Работе приняты по данным об укрупненных показателях стоимости строительства сооружений, опубликованных в Справочниках оценщика изд. «КО-ИНВЕСТ»: «Промышленные здания» (2010 г.), «Складские здания и сооружения» (2010 г.), «Общественные здания» (2010 г.), «Магистральные сети и транспорт» (2010 г.), «Сооружения городской инфраструктуры» (2010 г.). Корректировка показателей единичных затрат на создание произведена в соответствии с указаниями и разъяснениями по применению данных

Справочников.

Алгоритм расчета затрат на замещение зданий и сооружений

В качестве объектов-аналогов для объектов недвижимости выбраны типовые здания и сооружения аналогичного функционального назначения, представленные в вышеупомянутых Справочниках Оценщика.

При расчете стоимости конкретного объекта улучшений Справочниками предусмотрена возможность корректировок справочного показателя, учитывающих неполное соответствие исследуемого объекта объекту-аналогу по объемно-планировочным, конструктивным параметрам, качеству применяемых материалов, конструкций, типам инженерных систем, регионально-экономическим, природно-климатическим и местным условиям осуществления строительства.

Корректировки вводятся как в абсолютном выражении, так и в виде корректирующих коэффициентов, что позволяет скорректировать величину затрат на создание как в целом по объекту, так и в разрезе основных конструктивных элементов, видов работ и инженерных систем.

Для определения необходимых корректировок Оценщиками произведены сопоставления основных характеристик объектов ОС и объектов-аналогов. На основе выявленных различий Оценщиками могут быть внесены корректировки в укрупненные показатели затрат на создание зданий и сооружений.

В первую очередь, где это необходимо, вводятся поправки, выраженные на 1 куб. м объекта, а затем – поправки, выраженные в виде корректирующих коэффициентов к затратам на создание всего объекта улучшений.

В данной работе применялись следующие виды поправок.

Корректировка на различие в строительном объеме.

В случае, если строительный объем оцениваемого улучшения значительно отличается от строительного объема аналога, вводится корректирующий коэффициент к единичным затратам на создание аналога. Размер корректировки определяется на основании данных таблицы 2.4 Справочников Оценщика.

Инфляционная корректировка (корректировка на изменение цен).

Поскольку единичные показатели затрат на создание в Справочниках Оценщика (изданных в 2010 г.) представлены в базовых ценах (по состоянию на 01.01.2010 г.), для перехода к уровню цен на Дату проведения расчетов вводится инфляционный коэффициент И ДО/баз. цены Справ., определенный в зависимости от вида конструктивной системы (КС) зданий и сооружений (основание: Межрегиональный информационно-аналитический бюллетень «Индексы цен в строительстве» изд. «КО-ИНВЕСТ» (МИАБ «КО-ИНВЕСТ»), разд. 2.2 «Индексы цен на строительномонтажные работы по характерным конструктивным системам зданий и сооружений в региональном разрезе»).

Для перехода к уровню цен на Дату переоценки применяются следующие коэффициенты:

- корректирующий коэффициент стоимости строительства от базового уровня (01.01.2010 г.) до октября 2013 г., определяемый по данным МИАБ «КО-ИНВЕСТ» (№ 85, раздел 2.2.2.) для регионов Краснодарский край и Республика Адыгея;

- прогнозный индекс изменения стоимости СМР на Дату переоценки.

Кснб - понижающая поправка, учитывающая тот факт, что значительная часть зданий была построена в 50 - 80-х годах, сметная стоимость их строительства определялась на основе старых сметно-нормативных баз, в то время как удельные ценовые показатели взяты из современных Справочников Оценщика 2010 г. издания.

Ценовые показатели, содержащиеся в Справочниках, рассчитаны с учетом уровня цен и расхода ресурсов, отраженных в новой сметно-нормативной базе 2001 г.

Для объектов, затраты на создание которых определялись на основе предыдущей сметно-нормативной базы 1984 г. и ранее, специалисты ООО «КО-ИНВЕСТ» определили понижающие коэффициенты Кснб, равные $1/1,373 = 0,728$ для зданий и $1/1,254 = 0,797$ для сооружений. (Отчет об обосновании поправочных коэффициентов к индексам на строительство промышленных зданий, КО-ИНВЕСТ, рег.№303/07, июнь 2007 г.). Указанная работа (отчет) была выполнена по заказу Консорциума по оценке активов РАО «ЕЭС России» в составе компаний «Эрнст энд Янг», «Международный центр оценки», «ЭНПИ Консалт» в рамках выполнения работы по оценке энергетических активов ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России» для целей МСФО по состоянию на 01.01.2007 г. Данная поправка применялась к объектам с датой постройки до 2000 г.

Удорожание стоимости строительства в связи с введением новой сметно-нормативной базы связано с целым рядом факторов:

- за период с 1984 по 2005 гг. введены в действие увеличивающие стоимость строительства новые нормы проектирования, повышающие требования к пожарной безопасности зданий и сооружений, тепловой защите зданий, системам отопления, вентиляции, кондиционирования, к доступности зданий и сооружений для мобильных групп населения и другие;

- появились новые санитарные правила и нормы, регламентирующие условия труда людей, находящихся в зданиях различного функционального назначения, возросли требования потребителей к внешнему и внутреннему дизайну, комфортабельности возводимых объектов. Очевидно, что объекты, возведенные в период до введения новой сметно-нормативной базы (2000 г.), не удовлетворяют многим из этих требований и стоимость их замещения, рассчитанная по Справочникам КО-ИНВЕСТ будет завышена относительно их фактической стоимости воспроизводства. Таким образом, применение описанных выше понижающих коэффициентов является одним из способов приблизить стоимость замещения к стоимости воспроизводства.

Определение величины дополнительных косвенных издержек

Затраты на создание зданий и сооружений в рамках затратного подхода должны учитывать затраты на: получение и согласование исходно-разрешительной документации, проектно-изыскательские работы, согласование проекта и авторский надзор, строительно-монтажные работы (включая прибыль подрядчиков); затраты, связанные с финансированием строительства и др.

Серия Справочников оценщика, используемых Оценщиками в данном случае, учитывает практически полный круг затрат застройщика. В частности, укрупненные стоимостные показатели учитывают прямые затраты на СМР, накладные расходы и прибыль строительной организации, а также дополнительные сопутствующие затраты, такие как: затраты на временные здания и сооружения; зимние удорожания; земельные платежи, другие налоги, сборы и обязательные платежи; затраты на проектные и изыскательские работы; технический и авторский надзор; экспертизу проектов; непредвиденные работы и затраты; организацию и проведение подрядных и тендерных торгов; содержание дирекции заказчика-застройщика и др. Согласно разделу 2 Справочников оценщика «Учитываемые в данном справочнике затраты», в справочных показателях затрат на создание учтена усредненная величина доначислений по 7 главам сводного расчета в размере 20 % (от суммы прямых затрат, накладных расходов и прибыли), учитывающая затраты по 8-12 главам сводного сметного расчета, непредвиденные работы и затраты и ряд налогов.

Согласно МДС 81-35.2004 (утв. постановлением Госстроя РФ от 05.03.2004 г. № 15/1), в составе главы 12 сводного сметного расчета «Проектные и изыскательские работы, авторский надзор» учитываются следующие виды затрат:

- выполнение проектно-изыскательских работ (услуг);
- проведение авторского надзора проектных организаций за строительством;
- проведение экспертизы предпроектной и проектной документации;
- испытание свай, проводимое подрядной строительно-монтажной организацией в период разработки проектной документации по техническому заданию заказчика строительства;
- подготовка тендерной документации.

Дополнительные косвенные издержки представляют собой расходы, которые необходимы для организации и сопровождения процесса строительства и не учтены сметными нормами, на основании которых производятся расчеты. В зависимости от применяемой сметно-нормативной базы к дополнительным косвенным издержкам могут быть отнесены:

- гонорары архитекторам и инженерам за проектирование, экспертизу проектов, исследование природных условий на площадке застройки;
- затраты на предварительные прединвестиционные исследования и разработки (бизнес-план, ТЭО и др.);
- все виды страховок, налогов и обязательных отчислений;
- проценты по кредитам и другие издержки финансирования;
- оплата консультационных, маркетинговых и рекламных услуг;
- содержание компании-застройщика (девелопера) и др.

Размер дополнительных косвенных издержек в основном определяется с учетом сложившихся на местном рынке тарифов и расценок на работы и услуги.

Определение затрат на создание движимого имущества

Затраты на создание машин и оборудования определялись Оценщиками на основе текущих цен на аналогичные объекты, опубликованных в прайс-листах производителей или дилерских организаций, доступных в сети Интернет, с учетом предоставленных Заказчиком данных о фактических закупках отдельных видов оборудования (КТП и силовых трансформаторов большой мощности) в течение последних лет.

Во всех необходимых случаях делались ссылки на источник информации.

Далее к цене приобретения объектов оборудования добавлялись затраты на транспортировку, монтаж оборудования, в необходимых случаях – затраты на устройство фундаментов.

Относительная величина этих затрат (в процентах от цены приобретения) определялась по материалам раздела 9.1 МИАБ «КО-ИНВЕСТ» - «Учет полного круга затрат при оценке стоимости оборудования в составе основных средств».

Определение затрат на создание объектов ОС базисно-индексным методом

Кроме описанных выше методов для отдельных переоцениваемых объектов, по которым имелось недостаточное количество необходимой исходной информации, при расчете затрат на воспроизводство Оценщиками использовался базисно-индексный метод.

Базисно-индексный метод подразумевает расчет стоимости объектов, входящих в состав переоцениваемого имущества, путем индексации полной балансовой (первоначальной) стоимости данных объектов. Основная формула расчета имеет вид:

$$ЗСО = ПБС \times КИ,$$

где ЗСО – затраты на создание объекта оценки в ценах на дату переоценки, руб.;

ПБС – полная балансовая (первоначальная) стоимость в уровне цен на дату постановки на учет или последней переоценки, руб.;

КИ – коэффициент, учитывающий изменение стоимости объекта оценки за время с момента постановки на учет или последней переоценки.

В качестве индикатора изменения цен Оценщиками в расчетах использовались данные о динамике изменения индекса на строительно-монтажные работы и технологическое оборудование в составе капитальных вложений, ежемесячно публикуемые в МИАБ «Индексы цен в строительстве» изд. «КО-ИНВЕСТ» (раздел I). Значения указанных индексов основаны на данных Федерального агентства государственной статистики РФ (Росстата) и дифференцированы по видам экономической деятельности. При расчете стоимости объектов ОС ОАО «Кубаньэнерго» Оценщиками применялись индексы для вида экономической деятельности «Производство, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды».

Для индексации полной балансовой стоимости силовых трансформаторов использовались «Индексы цен по представительной выборке видов технологического оборудования». Данные индексы рассчитываются и публикуются «КО-ИНВЕСТ» (раздел 9.2) на основании ценных индексов Федерального агентства государственной статистики РФ (Росстат).

Индекс пересчета полной балансовой стоимости в текущую (восстановительную) стоимость объекта на Дату переоценки определялся следующим образом.

$$КИ = ИД.О. / ИД.В.$$

где: КИ – коэффициент пересчета полной балансовой стоимости на дату переоценки;

ИД.О. – индекс для данного типа имущества на дату проводимой переоценки по отношению к базовому уровню цен (Источник: МИАБ «КО-ИНВЕСТ. Индексы цен в строительстве»);

ИД.В. – индекс для данного типа имущества на дату ввода (дату последней проводившейся переоценки) по отношению к базовому уровню цен.

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):

Реестр имущества ОАО «Кубаньэнерго», обремененного арендой, по состоянию на 31 марта 2014года:

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	30.10.2014	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 192,8 кв. м	Аренда	15.03.2013	14.02.2014	Действует 11 месяцев
Помещение по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, площадь 1,2 кв. м	Аренда	28.11.2006	31.08.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение г. Сочи, ул. Конституции СССР, д.42, 396,92 кв. м	Аренда	29.10.2013	28.10.2014	Срок аренды 364 дня

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 №5 в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, лит. А, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.10.2007	30.07.2014	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения каб.104, г. Сочи, , ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.10.2007	01.05.2014	Пролонгация предусматривается
Части нежилых помещений по адресу: г.Сочи, ул. Конституции СССР, 42, г.Сочи, пос. Лазаревское, ул.Калараш,147, площадь кв.м	Аренда	01.06.2011	30.10.2014	Пролонгация предусматривается
Оказание услуг по размещению арматуры и волоконно-оптического кабеля на опорах линий электропередачи, г.Сочи	Аренда	01.04.2011	28.02.2014	Пролонгация предусматривается
Сооружения и опоры линий электропередачи 0,4-10кВ, протяженность 67,8 км	Аренда	01.09.2011	30.06.2014	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещение, ул. Конституции СССР 42, литер А каб.32, диспетчерский пункт, 0,36 кв.м	Аренда	01.06.2011	01.02.2015	Пролонгация предусматривается
Оказание услуг по предоставлению оптоволокну в волоконно-оптическ. кабеле линии передачи ПС Головинка-ПС Волконка-Лазаревский РЭС	Аренда	01.06.2011	01.02.2015	Пролонгация предусматривается
Недвиж. имущество, диспетчерский пункт, лит А, каб. 32, площадь1,32 кв.м и ремонтно-произв. база лит.А, каб 47 Лазаревский р-н,ул. Калараш 147/Б, площадь 1,32	Аренда	01.06.2011	01.02.2015	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения г.Сочи, ул. Конституции СССР, 42 лит. А 1эт каб 32, площадь 1,2кв.м	Аренда	01.09.2011	01.06.2014	Пролонгация предусматривается
Оптическое одномодовое волокно волоконно-оптической линии передачи «Сочи-ПС	Аренда	01.07.2013	1.06.2014	Пролонгация предусматривается

«Магистр» 9,7 км				
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	27.12.2007	30. 09.2014	Пролонгация предусматривается
Часть помещения на территории ПС «Родниковая» и ПС «Верецагинская», площадь 1,2 кв.м	Аренда	23.11.2010	31.08.2014	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 21,9 кв.м.	Аренда	31.12.2010	31.08.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение в г. Славянск-на-Кубани, ул. Строительная, 49, лит А, 12,2 и г. Темрюк, ул. К. Маркса, 137а, 17,1 кв.м	Аренда	02.02.2013	01.12.2015	Пролонгация предусматривается
Площадка для размещения опоры с антенно-фидерным оборудованием, п. Яблоновский, ул. Гагарина, 74, площадь 14,3 кв. м	Аренда	19.07.2005	30.05.2014	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	До расторжения	Пролонгация предусматривается
Части помещений согласно приложению к договору, 21,6 кв.м	Аренда	31.07.2007	31.07.2014	Пролонгация предусматривается
Аренда волокна № 15, № 16	Аренда	17.12.2013	17.11.2014	Пролонгация 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	31.07.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение № 6 по адресу: г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	19.04.2009	19.12.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение-гараж по адресу: Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176, лит.Б, площадь 30,1 кв. м	Аренда	04.09.2008	30.06.2014	Продлён на неопределённый срок
Места установки приборов учета электроэнергии согласно приложению, площадь 5,2м	Аренда	30.01.2010	31.09.2014	Пролонгация предусматривается

Часть помещения по адресу: г. Тимашевск, ул.Ленина, 176, площадь 2 кв.м	Аренда	01.06.2007	30.04.2014	Продлён на неопределённый срок
Здание щита управления и подсобных помещений, лит.2Б, Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти, 19, площадь, 1,98кв.м	Аренда	05.08.2011	05.05.2014	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19 площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	30.06.2014	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение по адресу: Краснодарский край, ст. Динская, ул. Широкая, 91, площадь 7 кв.м	Аренда	15.03.2013	30.10.2014	Пролонгация предусматривается
Помещения №18,19.20 по адресу: г.Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	05.05.2011	05.01.2015	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	30.06.2014	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью 700м, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	31.12.2014	Пролонгация предусматривается
Банкомат г. Лабинск ул. Мира, 334	Аренда	04.09.2013	01.01.2015	Пролонгация предусматривается
Гостиничный комплекса, туалет, п/о «Энергетик», Краснодарский край, с. Дивноморское, ул. Пионерская, 4 156 и 28,1 кв. м	Аренда	03.09.2012	На 3 года	
ВЛ 0,4 кВ от КТП Ф5-509 (ф1), ВЛ 0,4 кВ от КТП КУ9-107 (ф1), ВЛ 0,4 кВ от КТП КУ9-107 (ф2), ВЛ 0,4 кВ от КТП КУ3-65 (ф1), ВЛ 0,4 кВ от КТП ТМ2-193 (ф1), ВЛ 0,4 кВ от КТП РД1-446 (ф1)	Аренда	01.11.2012	01.09.2014	Пролонгация предусматривается
Оказание услуг по размещению ящика ODF	Аренда	30.10.2012	31.08.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение № 7 на территории Геленджикского РЭС в ремонтно-производственном здании, литер А по адресу: г. Геленджик, ул. Суворова,	Аренда	1.04.2013	01.02.2015	Пролонгация предусматривается

24а, 0,72 кв. м				
Помещение № 34 г. Краснодар, ул. Пашковская, 131 23 кв. м	Аренда	31.07.2013	30.11.2014	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета 158 кв. м.	Аренда	31.03.2010	30.11.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358	Аренда	14.10.2013	14.09.2014	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358	Аренда	01.01.2014	30.11.2014	Пролонгация предусматривается
Комнаты №11, 11а общей площадью 23,1 кв.м., расположенные в здании литер К, по адресу: Краснодарский край, Ленинградский район, станица Ленинградская, улица 302 Дивизии, 6	Аренда	03.02.2014	03.01.2015	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Лабинск, ул. Мира, 334	Аренда	01.02.2014	31.12.2014	Пролонгация предусматривается
Помещения № 6, 6', расположенные на 2 этаже в здании литер А, по адресу: Краснодарский край, Тимашевский район, г. Тимашевск, ул. Победы, 45	Аренда	21.03.2014	30.07.2014	Пролонгация предусматривается
Помещения в нежилом здании литер Г, общей площадью 1362,6кв.м., г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4.	Аренда	04.02.2014	04.01.2015	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	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-7.32	-9.61
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.53	0.12
Рентабельность активов, %	-3.84	-1.13
Рентабельность собственного капитала, %	-7.46	-2.15
Сумма непокрытого убытка на отчетную	11 359 824	12 071 803

дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	17.6	19.49

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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:

В условиях реализации мероприятий необходимых для обеспечения надежного энергоснабжения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи, по итогам 2013 года Обществом получен убыток от финансово-хозяйственной деятельности в размере 2 480 млн. руб., что обусловлено ростом себестоимости на 4 082,2 млн.руб. или 14,5%, а также ростом внереализационных расходов на 2 555,6 млн.руб. или 116,3%, относительно показателей 2012 года.

Показатели рентабельности активов и собственного капитала по результатам 2013 года и 1 квартала 2014 года являются отрицательными в связи с наличием чистого убытка по результатам отчетного периода. Рентабельность собственного капитала выросла за 2013 год на 6,74% и составила «минус» 7,46%. Существенное влияние на рост данного показателя в отчетном периоде оказало увеличение собственного капитала Общества, в результате проведенной эмиссии дополнительных акций ОАО «Кубаньэнерго». В 1 квартале 2014 года данный показатель имеет значение «минус» 2,15%.

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	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	7 196 086	5 455 232
Коэффициент текущей ликвидности	1.54	1.49
Коэффициент быстрой ликвидности	1.38	1.29

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной 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 в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 16 857,9 млн.руб. по причине увеличения оборотных активов на 97%, а также снижения краткосрочных обязательств на 33,6%. По итогам 1 квартала 2014 года данный показатель сократился до 5 455,2 млн. руб., что вызвано сокращением дебиторской задолженности на 59%. Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент быстрой ликвидности показывает, насколько наиболее ликвидные активы покрывают краткосрочные пассивы организации. Рост показателей ликвидности в 2013 году обусловлен увеличением денежных средств на 194,1%. По итогам 1 квартала 2014 года коэффициент текущей ликвидности составил 1,49, коэффициент быстрой ликвидности составил 1,29.

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 2013 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-E	РО ФСФР России в ЮФО
30.01.2012	1-02-34134-E	РО ФСФР России в ПР
06.11.2012	1-03-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102226,84 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 236**

Единица измерения: **руб.**

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

По результатам 2013 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

08.02.2013 РО ФСФР России в ЮФО зарегистрировало отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ОК "Пламя" - акций обыкновенных именных бездокументарных номинальной стоимостью 0, 0053 рубля каждая, способ размещения: конвертация в акции с меньшей номинальной стоимостью. 03.04.2013 осуществлена 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 2013 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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:

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 №126н (далее – ПБУ 19/02), Положением об учетной политике на 2013 год ОАО «Кубаньэнерго», утвержденным приказом общества от 29.12.2012 №1165, комиссия по проверке наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго», созданная приказом ОАО «Кубаньэнерго» от 17 января 2013 № 22 «О проведении проверки наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго», осуществила проверку наличия обесценения финансовых вложений ОАО «Кубаньэнерго» по состоянию на 31 декабря 2013 года и по результатам проверки установила следующее: создать резерв под обесценение ОАО «Энергосервис Кубани» в размере 100% от его первоначальной стоимости по состоянию на 31 декабря 2013 года в размере 100 тыс.руб. Резерв под снижение других финансовых вложений представляется целесообразным оставить без изменений резерв.

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: **нет**

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:

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 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).

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

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-E	РО ФСФР России в ЮФО
30.01.2012	1-02-34134-E	РО ФСФР России в ПР
06.11.2012	1-03-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102226,84 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 236**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

По результатам 2013 года и 1 квартала 2014 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

08.02.2013 РО ФСФР России в ЮФО зарегистрировало отчет об итогах выпуска ценных бумаг ОАО "ОК "Пламя" - акций обыкновенных именных бездокументарных номинальной стоимостью 0, 0053 рубля каждая, способ размещения: конвертация в акции с меньшей номинальной стоимостью. 03.04.2013 осуществлена 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 2013 года и 1 квартала 2014 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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:
нет

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:

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по

бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 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).

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Автоматизированная система поддержки бизнес процессов раскрытия информации	1 770	708
Микропроцессорная адаптивная защита ближнего и дальнегорезервирования трансформаторов ответвительных и промежуточных ПС	2 351	588
Схемы перспективного развития эл.сетей 35 кВ и выше	19 661	6 553
Товарный знак 1	96	10
Товарный знак 2	96	5
ИТОГО	23 974	7 864

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

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.07 №153Н. Амортизация по НМА с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2013**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Автоматизированная система поддержки бизнес процессов раскрытия информации	1 770	796
Микропроцессорная адаптивная защита ближнего и дальнегорезервирования трансформаторов ответвительных и промежуточных ПС	2 351	784
Схемы перспективного развития эл.сетей 35 кВ и выше	19 661	8 192

Товарный знак 1	96	12
Товарный знак 2	96	8
ИТОГО	23 974	9 792

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

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.07 №153Н. Амортизация по НМА с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

Отчетная дата: 31.03.2014

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 (с последующими изменениями от 15.06.2012). В перечень первоочередных для выполнения проектов НИОКР ОАО «Кубаньэнерго» входит 4 темы, из них 1 тема вновь начинаемая.

Объем финансирования за выполнение мероприятий Плана НИОКР ОАО «Кубаньэнерго» за 2013 год составил 15,28 млн. руб с НДС, в том числе за выполнение этапов работ и оплата государственной пошлины за регистрацию полезной модели на выдачу патента РФ на полезную модель «Устройство адаптивной резервной защиты трансформаторов ответственных подстанций» и годовой пошлины за поддержание в силе патента РФ на полезную модель за первый год. В 1 квартале 2014 года осуществлялось финансирование мероприятий Плана НИОКР Общества на 2014 год в размере 400 руб. - оплата государственной годовой пошлины за поддержание в силе патента РФ на полезную модель за второй год.

Отнесение затрат по результатам НИОКР в 2013 году составили 8,13 млн. руб. без НДС. В 1 квартале 2014 года затраты по результатам НИОКР составили 2,08 млн. руб. без НДС.

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):

10.08.2013 года в результате выполнения НИОКР получен патент на полезную модель: «Устройство адаптивной релейной защиты трансформаторов ответственных подстанций». Патент на полезную модель поставлен на баланс Общества.

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

В отчетном периоде на баланс Общества принято и начато использование разработанной в рамках выполнения НИОКР микропроцессорной адаптивной высокочувствительной защиты ближнего и дальнего резервирования трансформаторов ответственных и промежуточных подстанций. Указанная защита обеспечивает высокую чувствительность к коротким замыканиям за трансформаторами за счет распознавания аварийных режимов на фоне сопоставимых по уровню токов нагрузки, пуска (самозапуска) электродвигателей, влияния переходного сопротивления электрической дуги.

Кроме того продолжено использовано следующих, полученных ранее отчетного периода, результатов НИОКР:

- система ультрафиолетовой диагностики состояния изоляций на ПС и ВЛ 35-110 кВ – система обнаружения на электрической изоляции коронных разрядов и электрической дуги в условиях дневного освещения на ПС и ВЛ 35-110 кВ, позволяет определить состояние оборудования

и указать на необходимость оборудования, выявить неисправный компонент и возможность его отказа, точное место источника короны. При этом снижаются затраты на выявление поврежденного компонента и устранение повреждения.

- Схема перспективного развития электрических сетей 35 кВ и выше ОАО «Кубаньэнерго» на период 2012-2017 годы с перспективой до 2022 года. В результате выполнения работы выбраны схемы построения и обоснованы перспективные направления развития электрических сетей 35-110 кВ Общества с учетом стратегических направлений развития экономики Краснодарского края и Республики Адыгея, определены объемы нового строительства, расширения и реконструкции электросетевых объектов.

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.

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.

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.

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. Этому способствует успешное решение задач, поставленных перед руководством эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы, влияющие на деятельность эмитента и оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

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

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.

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.

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

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

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

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.

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

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

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

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

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

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

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

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.

До конца 2014 года будут реализованы программы мероприятий по повышению надежности функционирования объектов электросетевого комплекса Черноморского побережья Краснодарского края.

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

Обществом принята целевая стратегия по выкупу бесхозяйных 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 завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, 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:

- рост энергопотребления в регионах, находящихся в зоне ответственности Общества,*
- осуществление инвестиционной программы, позволяющее увеличить оперативную эффективность деятельности.*

Вероятность возникновения таких факторов оценивается Обществом как значительная. Предвидеть продолжительность указанных событий не представляется возможным ввиду неопределенности развития экономической ситуации в России и в мире в целом.

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 повестки 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. Данный документ 06.03.2013 утвержден Советом директоров Общества в новой редакции (протокол от 07.03.2013 № 154/2013). Полный текст Кодекса корпоративного управления размещен на сайте Общества по адресу: http://www.kubanenergo.ru/about/internal_documents/.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

17.01.2014 осуществлена государственная регистрация изменений в Устав ОАО «Кубаньэнерго» в связи с увеличением уставного капитала ОАО «Кубаньэнерго».

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Магадеев Руслан Раисович**

(председатель)

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее. В 1999 году окончил Магнитогорский государственный технический университет имени Г.И. Носова по специальности "Электроснабжение промышленных предприятий".

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	ОАО "МРСК Центра" (до 2008 года - ОАО "МРСК Центра и Северного Кавказа")	Начальник отдела, начальник департамента оперативно-технологического управления
2009	2011	ОАО "СО ЕЭС"	Начальник отдела службы перспективного развития и технического перевооружения, начальник службы перспективного развития
2011	настоящее время	ОАО "Холдинг МРСК" (с 2013 года - ОАО "Россети")	Начальник департамента оперативно-технологического управления, затем директор департамента развития оперативно-технологического управления; затем

			заместитель директора Ситуационно- аналитического центра
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Урала", ОАО "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

Сведения 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

Сведения 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: **Вагапов Сулейман Геланиевич**

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее, окончил Ростовский государственный университет им. М.А. Суслова по специальности "Правоведение".

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	2012	Администрация Президента Российской Федерации	Заместитель полномочного представителя, затем полномочный представитель Президента Российской Федерации в Южном федеральном округе, затем заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Полномочный представитель председателя Правления в Северо-Кавказском федеральном округе
2013	настоящее время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	Заместитель генерального директора

2013	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

Сведения 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

Сведения 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: **Варварин Александр Викторович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее. В 1998 году окончил Институт международного права и экономики имени А.С. Грибоедова по специальности "Правоведение".

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	Российский союз промышленников и предпринимателей	Руководитель правового департамента, директор департамента корпоративных отношений, затем управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
2006	настоящее время	НП "ЦРКО РЭС"	Генеральный директор, член Совета
2006	настоящее время	Российский союз саморегулируемых организаций арбитражных управляющих	Заместитель председателя Правления
2008	настоящее время	НП "МСО ПАУ"	Председатель Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВЦИОМ"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Росдорлизинг"	Член Совета директоров
2009	настоящее время	ОАО "ВНИПИнефть"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ИНПЦ ТЛП"	Председатель Совета

	время		директоров
2011	настоящее время	ОАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Компания ТрансТелеКом"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "РЖД"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Производственно-научный центр", ОАО "ЦНИИМашдеталь", ОАО ЦНИИКТ, ОАО "ЦНИИЛКА", ОАО "ЦНИИПИК"	Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "ГТЛК"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Гайченя Иван Алексеевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 1990 году - Высшее пограничное военно-политическое училище КГБ СССР,
- в 1999 году - Международный независимый эколого-политологический университет по специальности "Юриспруденция",
- в 2000 году - Академию Генерального штаба ВС РФ.

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		
1985	2011	Служба в Вооруженных Силах СССР, РФ	
2011	2012	ОАО "Холдинг МРСК"	Первый заместитель начальника департамента по безопасности
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Первый заместитель директора по безопасности
2013	настоящее	ОАО "Россети"	Директор департамента

	время		безопасности
2013	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

Сведения 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

Сведения 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. В 2004 году окончила Московский Гуманитарный Университет по специальности "Юриспруденция".

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 "Россети"	Начальник отдела анализа и контроля корпоративного управления департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, затем заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами; затем заместитель начальника управления - начальник отдела департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2009	настоящее время	ОАО "Берендеевское", ОАО "Екатеринбургэнергосбыт", ОАО "Завод РЭТО"	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"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	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 "Энергосервисная компания Ленэнерго"	Член Совета директоров
2012	2012	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "Энергосервисная компания Урала", ОАО "НИЦ Урала"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО «Тюменьэнерго»	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

Сведения 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

Сведения 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. В 2007 году окончил Государственный университет управления по специальности "Менеджмент организации", в 2011 году - Российский государственный торгово-экономический университет по специальности "Юриспруденция".

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	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (до сентября	Специалист 1 разряда, ведущий специалист-

		2008 года - Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом)	эксперт, главный специалист-эксперт, заместитель начальника, начальник отдела организаций топливно-энергетической и угольной промышленности Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, начальник отдела организаций топливно-энергетической промышленности Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник управления акционерного капитала департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2009	2010	ОАО "Энел ОГК-5", ОАО "Севзапэлектросетьстрой", ОАО "Дальэнергомонтаж", ОАО "Красный якорь", ОАО "Истринский опытный завод "Углемаш", ОАО "Московский завод "Электроштит", ОАО "Завод котлоочистка", ОАО "Трест Гидромонтаж", ОАО "ЭлС"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "РусГидро"	Член Ревизионной комиссии
2009	2013	ОАО "СО ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ОАО "Электроцентромонтаж"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО СПК "Мосэнергострой", ОАО "Фирма Энергозащита"	Член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ТГК-5", ОАО "Институт "Энергосетьпроект"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Холдинг МРСК", ОАО "РАО "Энергетические системы Востока"	Член Ревизионной комиссии
2010	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2012	2013	ОАО "НПЦ "Недра", ОАО "КамНИИКИГС", ОАО "Ростоппром"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Фирма Энергозащита", ОАО "Самаранефтегеофизика", ОАО "Волгограднефтегеофизика", ОАО "Ставропольнефтегеофизика", ОАО "Севморнефтегеофизика"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Лаврова Марина Александровна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее. Окончила Государственный университет управления по специальности "Управление в энергетике" в 2004 году и Финансовую академию при Правительстве РФ по специальности "Финансы и кредит".

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 "Россети"	Начальник управления экономики ДЗО департамента экономического планирования и бюджетирования
2009	настоящее время	ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "ЕЭСК"	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: **Сведения не предоставлены.**

Сведения 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: **Сведения не предоставлены.**

Сведения 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):

Сведения не предоставлены.

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		
2008	2014	Минэнерго России	Ведущий консультант, затем советник, затем заместитель начальника отдела реализации ФАИП, затем заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Неганов Леонид Валерьевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 1995 году - Московский Государственный инженерно-физический институт по специальности "Физика твердого тела",

- в 2001 году - Высшую школу экономики по специальности "Менеджмент".

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	2009	ЗАО "Оптимэ Энергострой"	Первый заместитель генерального директора, затем генеральный директор
2009	2011	ОАО "Башкирэнерго"	Заместитель генерального директора
2012	2012	ОАО "Айдис-групп"	Генеральный директор
2012	2013	Минэнерго России	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
2013	настоящее время	Минэнерго Московской области	Министр энергетики
2013	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

Сведения 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

Сведения 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: **Солод Александр Викторович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее. В 1999 году окончил Южно-Российский государственный технический университет по специальности "Электрические системы и сети".

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	2009	ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС"	Заместитель главного

			инженера Южного филиала
2009	2009	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по инвестициям и поддержанию состояния активов филиала МЭС Юга
2009	2009	ОАО "Главсетьсервис ЕНЭС"	Заместитель генерального директора - исполнительный директор Южного филиала
2010	настоящее время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель генерального директора по техническому обслуживанию и ремонту филиала МЭС Юга, затем заместитель главного инженера ОАО "ФСК ЕЭС", затем директор филиала Сочинское ПМЭС, затем генеральный директор филиала МЭС Юга
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Нурэнерго"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Черезов Андрей Владимирович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее техническое. В 1993 году окончил Алтайский технический университет имени И.И. Ползунова по специальности «Электроснабжение».

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	2010	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Сибири	Первый заместитель генерального директора - главный инженер

2010	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель главного инженера по организации эксплуатации, затем заместитель главного инженера, заместитель председателя Правления, затем заместитель председателя Правления - главный инженер, затем первый заместитель председателя Правления - главный инженер
2013	настоящее время	Минэнерго России	Заместитель Министра
2012	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2013	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:

Сведения не предоставлены.

Сведения 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:

Сведения не предоставлены.

Сведения 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):

Сведения не предоставлены.

Дополнительные сведения:

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.

Задачами Комитета по надёжности являются выработка и предоставление рекомендаций

¹ Должности указаны на момент выдвижения кандидатов.

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.

Состав Комитета по надежности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», действующий после 17.06.2013 - даты переизбрания Совета директоров в новом составе:

№	ФИО	Должность
1	Иванов Виталий Валерьевич (председатель Комитета)	Директор Ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»
2	Магадеев Руслан Раисович	Директор Департамента развития оперативно технологического управления ОАО «Россети».
3	Зинченко Павел Васильевич	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «Кубаньэнерго»
4	Чебаков Андрей Васильевич	Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник департамента эксплуатации и ТОиР ОАО «Кубаньэнерго»
5	Зуйкова Ольга Валентиновна	Начальник Управления производственной безопасности Департамента управления производственными активами ОАО «Россети»
6	Кольцов Андрей Валерьевич	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Центр технического надзора

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 эффективного участия Совета директоров Общества в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Основной задачей Комитета является разработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в осуществлении контроля над:

- процессом и процедурами подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, включая рассмотрение финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками;
- выбором независимого внешнего аудитора и оценкой его работы;
- деятельностью подразделения, осуществляющего функции внутреннего контроля/аудита Общества;
- соблюдением Обществом требований законодательства Российской Федерации, отраслевых стандартов, внутренних нормативных документов Общества.

Комитет может осуществлять иные задачи, не противоречащие Уставу Общества и законодательству Российской Федерации.

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

№	ФИО	Должность
1	Лаврова Марина Александровна (председатель Комитета)	Начальник управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
2	Солод Александр	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга

	Викторович	
3	Катина Анна Юрьевна	Заместитель начальника Управления корпоративных отношений - начальник отдела анализа и контроля корпоративных отношений ОАО «Россети»

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 реформированию Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго»:

№	ФИО	Должность
1	Лисавин Андрей Владимирович (Председатель комитета)	Начальник Управления реализации стратегии Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
2	Подлущий Сергей Васильевич	Начальник Управления сводного планирования и отчетности Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
3	Исаев Валерий Иванович	Начальник Управления финансов Департамента корпоративных финансов ОАО «Россети»
4	Лаврова Марина Александровна	Начальник управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
5	Иорданиди Кирилл Александрович	Ведущий эксперт Управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
6	Катина Анна Юрьевна	Заместитель начальника Управления корпоративных отношений - начальник отдела анализа и контроля корпоративных отношений ОАО «Россети»
7	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»
8	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго»
9	Богашов Александр Евгеньевич	И.о. советника отдела Управления Росимущества, член Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго»
10.	Буклова Залина Казбековна	Начальник отдела реализации ФАИП Департамента корпоративного управления ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

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»:

№	ФИО	Должность
1	Мангаров Юрий Николаевич (председатель Комитета)	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Россети»
2	Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
3	Коляда Андрей Сергеевич	Начальник отдела управления Росимущества

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:

- 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»:

№	ФИО	Должность
1	Варварин Александр Викторович (председатель Комитета)	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
2	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Кубаньэнерго»
3	Кочерга Виталий Александрович	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Кубаньэнерго»
4	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации технологического присоединения департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети»
5	Башмаков Даниэль Маратович	Председатель Краснодарского краевого отделения «ОПОРЫ РОССИИ»

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Гаврилов Александр Ильич*

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее:

Окончил Кубанский государственный университет по специальности «Бухгалтерский учет и аудит», Кубанский государственный технологический университет по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Имеет ученую степень доктора 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		
2006	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2006	2010	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Правления
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров, Генеральный директор, председатель Правления
2010	2012	Институт экономики, права и гуманитарных специальностей	Профессор по кафедре экономической теории, экономики и управления экономического факультета
2013	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный советник председателя Правления
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Исполняющий обязанности генерального директора, затем генеральный директор, председатель 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

Сведения 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

Сведения 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: *Гаврилов Александр Ильич*

(*председатель*)

Год рождения: *1973*

Образование:

Высшее. В 1995 году окончил Кубанский государственный университет по специальности «Бухгалтерский учет и аудит», в 2006 году - Кубанский государственный технологический университет по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

В 2010 году присвоена ученая степень доктора 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		
2006	2009	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2006	2010	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Правления
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров, Генеральный директор, председатель Правления
2010	2012	Институт экономики, права и гуманитарных специальностей	Профессор по кафедре экономической теории, экономики и управления экономического факультета
2013	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный советник председателя Правления
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Исполняющий обязанности генерального директора , затем генеральный директор, председатель 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

Сведения 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

Сведения 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: *Белик Вячеслав Александрович*

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее. В 2000 году окончил Кубанский государственный университет по специальности "Финансы и кредит", присвоена квалификация "экономист".

Курс профессиональной переподготовки «Менеджмент организации» в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго», 2005 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		
2007	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник отдела развития корпоративных социальных программ; затем начальник отдела социальной политики департамента по управлению персоналом и организационному проектированию; затем начальник департамента по управлению персоналом и организационному проектированию
2011	настоящее время	ОАО "П/о "Энергетик", ОАО "ОК "Пламя"	Член Совета директоров, затем председатель Совета директоров
2012	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

Сведения 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

Сведения 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 «ОК "Пламя» в период возбуждения дела о банкротстве в отношении данного общества в соответствии с определением Арбитражного суда Краснодарского края от 23.01.2013.

Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 16.12.2013 производство по делу о банкротстве ОАО «ОК «Пламя» прекращено ввиду удовлетворения всех требований кредиторов, включенных в реестр требований кредиторов, в ходе процедуры наблюдения.

ФИО: *Герасько Андрей Леонидович*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее. В 1999 году окончил Краснодарское высшее военное училище им. Штеменко Е.М. по специальности "Электроснабжение ракетно-космических объектов", присвоена квалификация "инженер".

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	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий инженер службы надежности и промышленного контроля; затем начальник сектора охраны труда в службе надежности и промышленного контроля; затем заместитель начальника службы надежности, промышленного контроля и охраны труда; затем заместитель главного инженера - начальник службы надежности, промышленного контроля и охраны труда; затем директор филиала Лабинские электрические сети; затем директор филиала Юго-Западные сети; затем заместитель главного инженера по распределительным сетям филиала Сочинские электрические сети; затем и.о. директора, затем директор филиала Сочинские электрические сети; затем заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению - начальник ЦУС
2012	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

Сведения 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

Сведения 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: **Голов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее. В 2002 году окончил Оренбургский государственный университет по специальности "Финансы и кредит". С 2008 года имеет ученую степень - 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		
2007	2010	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" (Московская область)	Директор департамента логистики и закупок; затем заместитель директора департамента логистики и закупок; затем директор департамента логистики и закупок; затем заместитель директора департамента логистики и закупок; заместитель директора по экономике и финансам филиала "Северные электрические сети"
2010	2011	ООО "ИнтерПресс"	Финансовый директор
2011	2012	ООО "АГРИУС XXI"	Финансовый директор
2012	2012	ЗАО "Промпоставка"	Коммерческий директор
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора; затем и.о. заместителя генерального директора по логистике и МТО без освобождения от основной работы; затем заместитель генерального директора по логистике и МТО
2013	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

Сведения 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

Сведения 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: **Головаха Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее. В 1997 окончил Краснодарский технический колледж по специальности "Монтаж и эксплуатация электрооборудования предприятий АПК". В 2002 году окончил Кубанский государственный аграрный университет по специальности "Электрификация и автоматизация сельского хозяйства".

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	2012	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента перспективного развития
2012	2013	Департамент по вопросам ТЭК Краснодарского края (с 01.07.2012 - Министерство промышленности и энергетики Краснодарского края)	Первый заместитель руководителя департамента, затем заместитель Министра
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Директор филиала Юго-Западные 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:

Сын члена Правления эмитента Головаха Людмилы Алексеевны.

Сведения 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

Сведения 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: *Головаха Людмила Алексеевна*

Год рождения: *1955*

Образование:

Высшее. В 1974 году окончила Краснодарский техникум сахарной промышленности по специальности "Электрооборудование промышленных предприятий и установок". В 2007 году окончила Кубанский государственный университет по специальностям "Юриспруденция" и "Государственное и муниципальное управление".

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	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник службы административно-хозяйственного обеспечения; затем директор по общим вопросам, затем управляющий делами
2006	2010	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2007	2010	ОАО "П/о "Энергетик", ОАО "ОК "Пламя"	Член Совета директоров, председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Управляющий делами, затем заместитель генерального директора по административным вопросам
2008	2010	ОАО "МРСК Юга"	Член Правления
2011	2012	ОАО "НЭСК-электросети"	Директор по общим вопросам
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора, затем заместитель генерального директора - руководитель аппарата; 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:

Мать члена Правления эмитента Головаха Дмитрия Николаевича

Сведения 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

Сведения 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. В 1989 году окончил Краснодарское высшее военное командно-инженерное училище ракетных войск.

В 2000 году присвоена ученая степень кандидата 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	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	2012	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Костецкий Вячеслав Юрьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее. В 1999 году окончил Институт экономики, права и естественных специальностей по специальности "Юриспруденция". В 2009 году окончил Кубанский государственный технологический университет по специальности "Электроснабжение".

Курс профессиональной переподготовки «Менеджмент» в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго», 2008 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		
2007	2010	ОАО "МРСК Юга"	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг
2010	2011	ОАО "КП"	Исполнительный директор
2011	2012	Территориальное управление ФАУГИ в Краснодарском крае	Начальник отдела коммерческих организаций и приватизации, затем заместитель руководителя
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора, затем заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг; член Правления
2013	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2013	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

Сведения 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

Сведения 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. В 1999 году окончил Кубанский государственный университет по специальности "Юриспруденция".

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	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий юрисконсульт; начальник юридического отдела; начальник управления правового обеспечения; 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	2012	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

Сведения 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

Сведения 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 его конкурсного производства по решению Арбитражного суда Краснодарского края 22.01.2009.

ФИО: **Натхо Инвер Юсуфович**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее. В 1985 году окончил Кубанский ордена Трудового Красного Знамени сельхозинститут, специальность «сельскохозяйственное строительство». В 2003 году – ГОУ ВПО «Южно-Российский государственный технический университет (Новочеркасский политехнический институт)», специальность «электроснабжение промышленных предприятий».

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"	Директор филиала Адыгейские электрические сети, затем директор филиала Краснодарские электрические сети
2006	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

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

Сведения 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

Сведения 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: **Негреба Денис Владимирович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее. В 1998 году окончил Кубанский институт международного предпринимательства и менеджмента по специальности "Финансы и кредит", в 2011 году - ГОУ ВПО "Кубанский государственный технологический университет" по специальности "Электроснабжение". Имеет ученую степень кандидата 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		
2007	2011	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента экономики
2011	2012	ОАО "Автономная теплоэнергетическая компания"	Заместитель директора по экономике и финансам
2013	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора с исполнением обязанностей заместителя генерального директора по экономике и финансам без освобождения от основной работы, затем заместитель генерального директора по экономике и финансам
2014	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

Сведения 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

Сведения 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: **Скиба Инна Викторовна**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее. В 2002 году окончила Кубанский государственный университет по специальности "Бухгалтерский учет и аудит". В 2007 году окончила ФГОУ ВПО Краснодарский государственный университет культуры и искусств по специальности "Книгораспространение".

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	2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист, затем

			начальник отдела учета капитала и сводной отчетности департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности, 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

Сведения 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

Сведения 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: **Статусев Владислав Андреевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее.

В 1978 г. окончил Военно-морское инженерное ордена Ленина училище им. Ф.Э. Дзержинского (г. Санкт-Петербург) по специальности "Физико-энергетические установки"..

В 2012 г. окончил ФГБОУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» (г. Москва) по специальности "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		
2006	2009	ОАО "ЮТК"	Заместитель генерального директора - директор по управлению имуществом и общим вопросам
2009	2013	ФГУП "Федеральный компьютерный центр фондовых и товарных информационных технологий (ФТ-ЦЕНТР)"	Директор Краснодарского филиала
2013	настоящее	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора с исполнением

	время		обязанностей заместителя генерального директора по безопасности, без освобождения от основной работы, затем заместитель генерального директора по безопасности
2013	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

Сведения 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

Сведения 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 Правления ОАО "Кубаньэнерго" являются гражданами Российской Федерации. Сведения о сделках, совершенных в отчетном квартале, между Обществом и членами Правления: в отчетном квартале такие сделки не совершались.

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	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	4 274	452
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		

Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	4 274	452

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	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 405	475
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	1 405	475

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

В соответствии с решениями Совета директоров Общества от 29.07.2011 (протокол № 115/2011 от 01.08.2011) с изменениями от 27.12.2012 (протокол №150/2012 от 29.12.2012) об утверждении перечня должностей, входящих в категорию Высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго», члены Правления Общества относятся к высшим менеджерам 1 категории.

В соответствии с «Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «Кубаньэнерго», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 12.04.2013 № 158/2013) по условиям трудовых договоров членов Правления, оплата труда осуществляется путем установления ежемесячной персональной надбавки за выполнение полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления ОАО

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 относится:

- 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), орган, 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. Количественный состав управления: 15 человек. И.о. начальника управления внутреннего аудита и управления рисками является Васильев Андрей Юрьевич.

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 целями и задачами управление внутреннего аудита и управления рисками осуществляет следующие функции:

- проверка и оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля;
- проверка наличия и исполнения процедур внутреннего контроля;
- мониторинг системы внутреннего контроля;
- контроль 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 управления рисками;
- текущий контроль процесса функционирования системы управления рисками Общества, в том числе действий менеджмента по управлению рисками;
- совершенствование системы управления рисками, предоставление участникам системы 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;
- контроль использования инсайдерской информации.

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 Совета директоров Общества (по требованию).

Взаимодействие с исполнительными органами управления и Советом директоров Эмитента: 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 Советом директоров Общества Политикой внутреннего контроля ОАО «Кубаньэнерго» (протокол заседания Совета директоров Общества от 24.08.2012 №142/2012) и Политикой управления рисками ОАО «Кубаньэнерго» (протокол заседания Совета директоров Общества № 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:

Эмитентом утвержден внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

В соответствии с требованием 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:

- разработана и утверждена решением Совета директоров Общества от 02.08.2013 (протокол № 168/2013) новая редакция Положения об инсайдерской информации Общества;
- сформирован перечень инсайдерской информации;
- определен перечень лиц, относящихся к инсайдерам;
- разосланы уведомления о включении лиц в список инсайдеров;
- список инсайдеров передан организатору торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент планирует дальнейшую разработку мероприятий направленных на организацию и развитие механизмов контроля за соблюдением законодательства в области использования инсайдерской информации.

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: **Шмаков Игорь Владимирович**

(председатель)

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее экономическое. В 1996 году 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		
2008	2012	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента внутреннего аудита и управления рисками
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель дирекции внутреннего контроля
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник управления контроля и рисков департамента внутреннего аудита и контроля
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО "МУС Энергетики", ОАО «НИЦ Юга»	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

Сведения 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

Сведения 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: **Адлер Юрий Вениаминович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее. Окончил Уральскую государственную юридическую академию по специальности "Юриспруденция".

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" (с 04.04.2013 - ОАО "Россети")	Главный эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления, затем начальник отдела стандартов и методологии департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2013	настоящее время	ОАО "Нурэнерго", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Дагэнергосеть", ОАО "Энергоцентр", ОАО "ЕЭСК", ОАО "МРСК Волги", ОАО "Энергосервисная компания", ОАО "НИЦ Юга"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "ТРК", ОАО "Ленэнерго", 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

Сведения 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

Сведения 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: ***Богашов Александр Евгеньевич***

Год рождения: ***1989***

Образование:

Высшее. В 2011 году окончил Государственный университет управления по специальности "Менеджмент организации", специализация – экономика и управление в энергетике.

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		
2011	настоящее время	Росимущество	Специалист 1 разряда, затем и.о. советника отдела Управления
2012	2013	ОАО "ВНИКТИнефтехимоборудование", ОАО "Ставропольнефтегеофизика", ОАО "ВНИПИнефть", ОАО "ВНИМИ", ОАО "ЦНИЭИуголь", ОАО "НЦ ВостНИИ", ОАО "Нефтепродукткомплект", ОАО "Всероссийский институт по переработке нефти", ОАО "НИИТеплоприбор", ОАО "Союзморгео", ОАО "НПК Суперметалл имени Е.И. Рывина"	Член Ревизионной комиссии
2012	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Московский нефтемаслозавод", ОАО "Волгограднефтегеофизика", ОАО "Пермнефтегеофизика", ОАО "ЦГЭ"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика", ОАО "Краснодарнефтегеофизика", ОАО "СПК Мосэнергострой"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию 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

Сведения 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

Сведения 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: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее. Окончил Московский Энергетический Институт (МЭИ), инженер-электротехник.

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	2009	ОАО "МОЭСК"	Главный специалист отдела ценообразования объектов присоединения
2009	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный специалист, затем главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник отдела инвестиционного аудита
2013	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

Сведения 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

Сведения 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: **Пронин Николай Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

Высшее. Окончил МВТУ имени Н.Э. Баумана.

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 "ФСК ЕЭС"	Первый заместитель начальника, затем начальник департамента экономической безопасности
2013	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

Сведения 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

Сведения 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Управление внутреннего аудита и управления рисками**

ФИО: **Васильев Андрей Юрьевич**

(председатель)

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее. Окончил:

1. Кубанский государственный технологический университет, г. Краснодар, специальность «Промышленное и гражданское строительство». Квалификация – инженер-строитель.

2. Российская академия государственной службы при Президенте РФ, г. Москва, специальность «Государственное и муниципальное управление». Квалификация – менеджер.

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	2014	Межрайонная Инспекция Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю	Старший государственный налоговый инспектор отдела выездных проверок
2014	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Фадеев Михаил Юрьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский Государственный Аграрный Университет, г. Краснодар, специальность «Юриспруденция». Квалификация – юрист.

Краснодарский юридический институт МВД России, г. Краснодар, аспирантура.

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	2012	ОАО "МРСК Юга"	Начальник департамента управления собственностью
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Начальник департамента имущественного, финансового и правового обеспечения строительства

		Олимпийских объектов; затем заместитель начальника управления внутреннего аудита и управления рисками
--	--	---

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

Сведения 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

Сведения 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: **Чернышенко Николай Геннадьевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский Государственный Аграрный Университет, г. Краснодар, специальность «Бухгалтерский учет, анализ и аудит», квалификация – экономист.

Кубанский Государственный Аграрный Университет, г. Краснодар, специальность «Бухгалтерский учет, статистика» (аспирантура).

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	2011	ЗАО "Тандер"	Старший специалист отдела аудита и отчетности по международным стандартам
2008	2011	ОАО "Магнит"	Старший специалист отдела внутреннего аудита
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий, затем главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Удалова Татьяна Александровна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее. Окончила Московский государственный социальный университет, специальность "Финансы и кредит". Квалификация – экономист.

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 "Кубаньэнерго"	Инженер отдела капитального строительства филиала Краснодарские электрические сети; затем ведущий экономист отдела управления конкурсными процедурами по строительству Олимпийских объектов; затем ведущий специалист управления внутреннего аудита и управления рисками; затем главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками; затем главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Варченко Наталья Викторовна**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее. Окончила:

1. Всероссийский заочный финансово-экономический институт (г. Москва), специальность «Бухгалтерский учет, анализ и аудит», квалификация – экономист, 2005 год. Квалификационный аттестат аудитора, Минфин РФ, Общий аудит, 2007 год.

2. Краснодарский политехнический институт (г. Краснодар), специальность «Технология и организация общественного питания», квалификация - инженер-технолог, 1991 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		
2009	2011	ООО "Владелец"	Главный бухгалтер
2011	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий специалист, затем начальник отдела управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Пивненко Валерий Михайлович**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский Государственный Университет по специальности "Планирование промышленности", квалификация - экономист.

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		
2009	2010	Инспекция Федеральной налоговой службы России №2 по г. Краснодару	Главный государственный налоговый инспектор
2011	2014	ООО "Содействие"	Директор
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель начальника управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Гайдарь Дмитрий Викторович**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский Государственный Аграрный Университет, г. Краснодар, специальность «Бухгалтерский учет, анализ и аудит». Квалификация – экономист.

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	2014	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России по крупнейшим	Начальник отдела анализа и планирования налоговых

		налогоплательщикам по Краснодарскому краю	проверок
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Яценко Иван Александрович**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее. Окончил:

1. Кубанский Государственный Университет, г. Краснодар, специальность «Бухгалтерский учет и аудит». Квалификация – экономист.

2. Кубанский Государственный Технологический Университет, г. Краснодар, специальность «Оценка Бизнеса», квалификация – оценщик.

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	2012	ОАО "Промсвязьбанк"	Начальник отдела платежных карт Краснодарского филиала, затем руководитель группы сопровождения операций с платежными картами Краснодарского филиала, затем Управляющий Операционного Офиса «Черемушки» Южного филиала
2013	2013	ОАО Банк "Возрождение"	Руководитель группы продвижения розничных продуктов Краснодарского

			филиала
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Голубь Андрей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Окончил:

1.Кубанский Государственный технологический Университет, г. Краснодар, специальность «Менеджмент». Квалификация – инженер - экономист.

2. Белгородский Университет потребительской кооперации, г.Белгород, специальность «Юриспруденция» . Квалификация - юрист.

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	2013	Инспекция Федеральной налоговой службы №1 по г. Краснодару	Начальник юридического отдела
2013	2013	Управление Росприроднадзора по Краснодарскому краю и Республике Адыгея	Начальник информационно-аналитического отдела
2013	2014	Министерство стратегического развития, инвестиций и внешнеэкономической деятельности Краснодарского края	Начальник отдела государственной поддержки
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: ***Бжассо Светлана Айказовна***

Год рождения: ***1957***

Образование:

Высшее. Окончила:

Краснодарский политехнический институт по специальностям «Автомобильные дороги» и «ПГС».

МЦППК при Кубанском Государственном Университете, по специальности «Финансы и кредит».

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		
2001	2010	Департамент финансово-бюджетного надзора Краснодарского края	Главный консультант
2010	2012	Контрольно-счетная палата МО г. Краснодара	Главный специалист
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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: **Кононова Наталья Владимировна**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее. Окончила Харьковский Государственный Университет, г. Харьков, специальность «Планирование промышленности». Квалификация – экономист.

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	2014	ЗАО "Аудиторская компания "Альфа-аудит"	Заместитель директора
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Главный специалист управления внутреннего аудита и управления рисками

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

Сведения 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

Сведения 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, являющимся 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 завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	500	575
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	500	575

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 06.06.2008г. № 23), за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением, в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии). Размер вознаграждений, выплачиваемых председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50%. Кроме того, члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Управление внутреннего аудита и управления рисками**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	3 616	3 694
Премии	783	843
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	5

ИТОГО	4 399	4 542
-------	-------	-------

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
На работников УВАиУР распространяются все виды выплат в составе средств на оплату труда, обусловленные трудовыми отношениями и предусмотренные «Положением об оплате труда ОАО «Кубаньэнерго».

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	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 167	8 526
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 785 967.8	1 182 872.1
Выплаты социального характера работников за отчетный период	38 687.4	7 492.3

Существенных изменений численности работников эмитента за отчетный период не было. Работников, оказывающих значительное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента, нет. 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: **1 812**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

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): **2 900**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного 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): **29.04.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 893**

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 о контролирурующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), 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

1.

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: **93 739 852**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

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: **7.36%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **7.36%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

3.

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, Сушевский 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**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

4.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Средний Кисловский пер., 1/13, стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 232-0275**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **140 686 965**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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: ***7.36***

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: ***0.0002***

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: ***08.02.2013***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.57**

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

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

Место нахождения: **г. Москва, пер. Уланский, д. 26**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63.01**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Место нахождения: **628412, АО Ханты-Мансийский - Югра, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.**

ИНН: **8602060185**

ОГРН: **1028600587399**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.07**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.57**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.57**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российские сети»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россети»**

Место нахождения: **г. Москва, пер. Уланский, д. 26**

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **63.01**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **63.01**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Тюменьэнерго»**

Место нахождения: **628412, АО Ханты-Мансийский - Югра, Тюменская область, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4.**

ИНН: **8602060185**

ОГРН: 1028600587399

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 21.64

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 21.64

Дополнительная информация:

нет.

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	15	7 536 600
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	15	7 536 600
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

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

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, заключенных ОАО "Кубаньэнерго" в 1 квартале 2014 г.

№ док	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, руб.
1	ООО "АйТи Энерджи Сервис"	услуги по предоставлению сетевой инфраструктуры и каналов связи	6 499 999,92
2	ОАО "Ленэнерго"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"

3	ОАО "МРСК Северо-Запада"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
4	ОАО "МОЭСК"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
5	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
6	ОАО "МРСК Сибири"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
7	ОАО "МРСК Урала"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
8	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
9	ОАО "МРСК Центра"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
10	ОАО "Россети"	соглашение о контроле за строительством олимпийских объектов	0,00
11	ОАО "Россети"	дополнение перечня объектов к соглашению о контроле за строительством олимпийских объектов	0,00
12	ОАО "ТРК"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
13	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	услуги по предоставлению подстанции	1 036 600,94
14	ОАО "Тюменьэнерго"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
15	ОАО "Янтарьэнерго"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"

Всего:

7 536 600,86

Кроме того, цены сделок с ОАО "ОАО "Ленэнерго", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "МРСК Урала", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Центра", ОАО "ТРК", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "Янтарьэнерго" на техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго", которые не должны превышать 2% активов балансовой стоимости ОАО "Кубаньэнерго" на последнюю отчетную дату

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 955 924
в том числе просроченная	1 787 238
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	1 167 613
в том числе просроченная	137 088
Общий размер дебиторской задолженности	5 123 537
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 924 326

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: **3 464 915.74**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4**

Сокращенное фирменное наименование: **МИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4**

Место нахождения: **107139, г.Москва, Орликов пер., д. 3, стр. 1**

ИНН: **7707321795**

ОГРН: **1047707041909**

Сумма дебиторской задолженности: **806 311.35**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 140 462

в том числе просроченная	245 383
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	987 069
в том числе просроченная	170 126
Общий размер дебиторской задолженности	2 127 531
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	415 509

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам № 4**

Сокращенное фирменное наименование: **МИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4**

Место нахождения: **107139, г.Москва, Орликов пер., д. 3, стр. 1**

ИНН: **7707321795**

ОГРН: **1047707041909**

Сумма дебиторской задолженности: **582 633.72**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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: **505 214.02**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НЭСК»**

Место нахождения: **350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 247**

ИНН: **2308091759**

ОГРН: **1032304155102**

Сумма дебиторской задолженности: **169 178.31**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс на 31.12.2013

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача энергоэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

Форма № 1 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31.12.2013

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	16 110	19 715	15
	Результаты исследований и разработок	1120	25 059	17 091	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	42 610 826	31 207 441	24 966 539
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	45 588	45 688	45 688
	Отложенные налоговые активы	1180	1 032 232	1 006 530	816 460
	Прочие внеоборотные активы	1190	283 045	269 657	239 230
	ИТОГО по разделу I	1100	44 012 860	32 566 122	26 067 932
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 050 130	1 914 210	1 095 421
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 337	10 232	9 138
	Дебиторская задолженность	1230	5 123 537	3 218 957	2 915 550
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные	1250	12 622 500	4 292 452	5 692 998

	эквиваленты				
	Прочие оборотные активы	1260	706 815	972 097	766 374
	ИТОГО по разделу II	1200	20 524 319	10 407 948	10 479 481
	БАЛАНС (актив)	1600	64 537 179	42 974 070	36 547 413

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	28 286 813	14 294 283	9 746 093
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 755 180	8 250 871	8 194 372
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	3 428 746	3 272 288
	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-11 359 824	-9 481 984	-7 524 145
	ИТОГО по разделу III	1300	33 253 432	16 581 263	13 777 955
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	17 237 000	5 917 000	10 027 267
	Отложенные налоговые обязательства	1420	126 441	138 702	149 156
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	595 374	265 752	59 541
	ИТОГО по разделу IV	1400	17 958 815	6 321 454	10 235 964
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	400 000	10 027 267	5 238 151
	Кредиторская задолженность	1520	11 651 767	8 278 698	5 739 087
	Доходы будущих периодов	1530	11 474	12 598	13 649
	Оценочные обязательства	1540	1 261 691	1 752 790	1 542 607
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	13 324 932	20 071 353	12 533 494
	БАЛАНС (пассив)	1700	64 537 179	42 974 070	36 547 413

**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача энергоэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

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

31.12.2013

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	33 903 758	28 118 506
	Себестоимость продаж	2120	-32 201 425	-28 119 207
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 702 333	-701
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 702 333	-701
	Доходы от участия в других организациях	2310	3	1
	Проценты к получению	2320	475 329	446 963
	Проценты к уплате	2330	-1 535 351	-1 462 895
	Прочие доходы	2340	1 601 414	1 046 902
	Прочие расходы	2350	-4 753 161	-2 197 596
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-2 509 433	-2 167 326
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	616 030	228 256
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	11 891	6 250
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-126 034	198 959
	Прочее	2460	143 440	60 651
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-2 480 136	-1 901 466
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	2 106 605	
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-373 531	-1 901 466
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-12.069	-14.9052
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-12.069	-14.9052

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача энергоэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2013

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	9 746 093		11 466 660	89 347	-7 524 145	13 777 955
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	4 548 190		156 458		126	4 704 774
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					126	126
дополнительный выпуск акций	3214	4 548 190		156 458			4 704 648
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-1 901 466	-1 901 466
в том числе:						-1 901 466	-1 901 466
убыток	3221						
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			56 499		-56 499	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	14 294 283		11 679 617	89 347	-9 481 984	16 581 263
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	13 992 530		5 159 775			19 152 305
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312			2 106 605			2 106 605
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	13 992 530		3 053 170			17 045 700
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-2 480 136	-2 480 136
в том числе:							
убыток	3321					-2 480 136	-2 480 136
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			-602 296		602 296	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	28 286 813		16 237 096	89 347	-11 359 824	33 253 432

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

			Изменения капитала за 2012 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2011 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	13 777 955	-1 901 340	4 704 648	16 581 263
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	13 777 955	-1 901 340	4 704 648	16 581 263
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-7 524 145	-1 957 839		-9 481 984
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	-7 524 145	-1 957 839		-9 481 984
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	21 302 100	56 499	4 704 648	26 063 247
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	21 302 100	56 499	4 704 648	26 063 247

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	33 264 906	16 593 861	13 791 604

**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача энергоэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2**

Форма № 4 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2013

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	28 960 527	31 738 969
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	28 439 749	29 893 809
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	20 845	35 275
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	499 933	1 809 885
Платежи - всего	4120	-27 917 690	-31 075 919
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-20 775 671	-25 376 809
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 746 977	-2 440 931
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 535 351	-1 464 362
налога на прибыль организаций	4124		-22 272
прочие платежи	4125	-1 859 691	-1 771 545
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 042 837	663 050
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	655 505	526 993
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	49 830	17 312
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	457 075	504 475

в других организациях			
прочие поступления	4219	148 600	5 206
Платежи - всего	4220	-12 078 963	-7 894 711
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-11 364 571	-7 785 876
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
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	-714 392	-108 835
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-11 423 458	-7 367 718
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	28 765 700	10 621 543
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	11 720 000	5 917 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	17 045 700	4 704 543
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-10 054 557	-5 318 003
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-10 027 267	-5 236 685
прочие платежи	4329	-27 290	-81 318
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	18 711 143	5 303 540
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	8 330 522	-1 401 128
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 291 754	5 692 882
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	12 622 276	4 291 754
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2014

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача энергоэнергии Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2014
	ИНН	00104604
	по ОКВЭД	2309001660
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.2
	по ОКЕИ	12247 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	14 182	16 110	19 715
	Результаты исследований и разработок	1120	26 280	25 059	17 091
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	43 900 022	42 610 826	31 207 441
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	45 588	45 588	45 688
	Отложенные налоговые активы	1180	1 099 585	1 032 232	1 006 530
	Прочие внеоборотные активы	1190	278 720	283 045	269 657
	ИТОГО по разделу I	1100	45 364 377	44 012 860	32 566 122
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 232 427	2 050 130	1 914 210
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 387	21 337	10 232
	Дебиторская задолженность	1230	2 127 531	5 123 537	3 218 957
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			

	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11 583 521	12 622 500	4 292 452
	Прочие оборотные активы	1260	627 355	706 815	972 097
	ИТОГО по разделу II	1200	16 580 221	20 524 319	10 407 948
	БАЛАНС (актив)	1600	61 944 598	64 537 179	42 974 070

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	28 286 813	28 286 813	14 294 283
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 768 319	9 755 180	8 250 871
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	3 428 746
	Резервный капитал	1360	89 347	89 347	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-12 071 803	-11 359 824	-9 481 984
	ИТОГО по разделу III	1300	32 554 592	33 253 432	16 581 263
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	17 237 000	17 237 000	5 917 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	125 188	126 441	138 702
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	906 787	595 374	265 752
	ИТОГО по разделу IV	1400	18 268 975	17 958 815	6 321 454
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	400 000	400 000	10 027 267
	Кредиторская задолженность	1520	9 418 698	11 651 767	8 278 698
	Доходы будущих периодов	1530	11 220	11 474	12 598
	Оценочные обязательства	1540	1 291 113	1 261 691	1 752 790
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	11 121 031	13 324 932	20 071 353
	БАЛАНС (пассив)	1700	61 944 598	64 537 179	42 974 070

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача энергоэнергии**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

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

31.03.2014

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2014 г.	За 3 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	7 269 775	7 523 109
	Себестоимость продаж	2120	-7 336 301	-7 591 218
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-66 526	-68 109
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-66 526	-68 109
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	170 380	29 765
	Проценты к уплате	2330	-417 849	-380 005
	Прочие доходы	2340	171 611	246 648
	Прочие расходы	2350	-621 879	-836 690
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-764 263	-1 008 391
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	92 159	49 381
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	1 221	2 534
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	59 472	149 764
	Прочее	2460	4 730	83 306
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-698 840	-772 787
	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	-698 840	-772 787
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-2.4706	-5.4063
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-2.4706	-5.4063

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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 завершённого финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110 кВ "Южная-Адлер"**

Основание для изменения: **списание**

Дата наступления изменения: **20.11.2013**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **33 052.45**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передачные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110КВ "Головинка-Волконка"**

Основание для изменения: **списание**

Дата наступления изменения: **20.11.2013**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **17 521.584**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110 КВ "Лермонтово-Джубга"**

Основание для изменения: **списание**

Дата наступления изменения: **20.11.2013**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **12 405.123**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110 КВ "ПС Джубга-ПС Архипо-Осиповка"**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **267 383.728**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ-110 кВ «Джубгинская ТЭС –ПС Архипо-Осиповка»**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **363 680.978**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ-110 кВ «Джубгинская ТЭС –ПС Джубга»**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **223 701.043**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110кВ "Дагомыс тяговая - Пасечная" (ПС "Дагомыс тяговая")**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **151 711.448**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110кВ "Дагомыс - Родниковая" (оп.46а - ПС "Родниковая")**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **96 157.568**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **передаточные устройства**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ-110 кВ «Джубгинская ТЭС – Лермонтово»**

Основание для изменения: **поступление**

Дата наступления изменения: **31.12.2013**

Цена приобретения имущества: **659 238.429**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

За 2013 год ОАО "Кубаньэнерго" участвовало в одиннадцати судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 167 195 180 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края в удовлетворении требований ОАО "Кубаньэнерго" отказано.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 107 540 490 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 26.06.2012 иски удовлетворены в размере 41 386, 550 рублей.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 266 967 430 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.09.2013 иски удовлетворены.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Нижноватомэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 135 292 970 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 10.09.2013 иски удовлетворены.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Армавирэнергоинвест" о взыскании суммы долга в размере 22 044 360 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.10.2012 в удовлетворении требований отказано. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.02.2013 в удовлетворении жалобы ОАО "Кубаньэнерго" отказано.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Русэнергоресурс" о взыскании суммы долга в размере 17 543 840 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 13.02.2013 в удовлетворении требований отказано.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 45 626 400 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 04.06.2012 иски удовлетворены.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Русэнергосбыт" о взыскании суммы долга в размере 74 704 330 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда города Москвы от 19.12.2012 исковое заявление оставлено без удовлетворения.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 1 681 049 950 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 04.03.2013 в удовлетворении требований отказано.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 55 165 020 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 03.07.2013 иски удовлетворены.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 15 833 340 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 13.12.2013 иски удовлетворены.

В I квартале 2014 года Общество участвовало в девяти процессах:

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 41 211 490 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 73 533 580 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 197 693 350 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 314 107 240 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 24 308 850 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 32 851 270 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Оборонэнергосбыт» о взыскании суммы долга в размере 18 592 430 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 19.03.2014 иски удовлетворены в размере 14 188 280 рублей.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности в размере 1 253 596 260 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 69 087 050 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 18.03.2014 иски удовлетворены.

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.: **28 286 813 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **28 286 813 000**

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 отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **17.01.2014**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **14 294 283 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **14 294 283 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **28 286 813 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **28 286 813 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Внеочередное Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

20.03.2013

Номер протокола: **33**

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 газете "Кубанские новости", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru, не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.**

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

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

Согласно ст. 14 Устава ОАО «Кубаньэнерго» внеочередное Общее собрание акционеров Общества

проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (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

1. 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%**

2. 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%**

3. 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 2013 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **22.05.2013**

Вид и предмет сделки:

Приобретение дополнительных акций ОАО "Кубаньэнерго" в процессе их размещения.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент передает в собственность Приобретателю, а Приобретатель принимает и оплачивает дополнительные акции, размещаемые посредством открытой подписки, в процессе осуществления Приобретателем преимущественного права их приобретения.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***Не позднее 07.08.2013.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Эмитент: ОАО "Кубаньэнерго", Приобретатель: ОАО "Россети".***

Размер сделки в денежном выражении: ***7 937 025 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***18.31***

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: ***43 347 105 RUR x 1000***

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Сделка не требовала одобрения в соответствии с законодательством РФ

Согласно пункту 2 статьи 81 Федерального закона "Об акционерных обществах" положения главы XI закона не применяются при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых обществом акций.

Дата совершения сделки: **29.07.2013**

Вид и предмет сделки:

Приобретение дополнительных акций ОАО "Кубаньэнерго" в процессе их размещения.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент передает в собственность Приобретателю, а Приобретатель принимает и оплачивает дополнительные акции, размещаемые посредством открытой подписки, в процессе осуществления Приобретателем преимущественного права их приобретения.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***Не позднее 07.08.2013.***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ***Эмитент: ОАО "Кубаньэнерго", Приобретатель: ОАО "Россети".***

Размер сделки в денежном выражении: ***8557574,1 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***16.72***

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: ***51 196 496 RUR x 1000***

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Сделка не требовала одобрения в соответствии с законодательством РФ

Согласно пункту 2 статьи 81 Федерального закона "Об акционерных обществах" положения главы XI закона не применяются при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых обществом акций.

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

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): *282 868 130*

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: *194 439 107*

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
06.05.2013	1-02-00063-A-004D

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:
28.11.2013 Банк России зарегистрировал отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Кубаньэнерго», выпуск которых зарегистрирован ФСФР России 06.05.2013 за государственным регистрационным номером 1-02-00063-А-004D, размещенных путем открытой подписки.

По итогам дополнительной эмиссии ОАО «Кубаньэнерго» размещено 139 925 300 обыкновенных именных акций данного выпуска, что составляет 65,12% от общего объема эмиссии.

17.01.2014 ИФНС №3 по г. Краснодару осуществлена государственная регистрация изменений в Устав ОАО «Кубаньэнерго» в связи с увеличением уставного капитала ОАО «Кубаньэнерго», составляющего в настоящее время 28 286 813 000 рублей и разделенного на 282 868 130 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 100 рублей каждая.

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

Указанных выпусков нет

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 эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением 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

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 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 НК 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 взноса этого акционера в уставный капитал организации;*
2. *выплаты акционером 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 НК 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 п.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 ст.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 пп.2, 3 п.3 ст.284, а также, п.4 ст.224 НК РФ, и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались 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: **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: **11.06.2006**

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: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.51**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.58**

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. В соответствии с законодательством Российской Федерации, а

также п.8.6 Положения о дивидендной политике ОАО "Кубаньэнерго", объявленные и невостребованные дивиденды по истечении трех лет с даты окончания срока выплаты дивидендов отражены в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

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: **26.04.2007**

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: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **33.77**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.56**

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. В соответствии с законодательством Российской Федерации, а также п.8.6 Положения о дивидендной политике ОАО "Кубаньэнерго", объявленные и невостребованные дивиденды по истечении трех лет с даты окончания срока выплаты дивидендов отражены в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

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: **чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.58**

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. В соответствии с законодательством Российской Федерации, а также п.8.6 Положения о дивидендной политике ОАО "Кубаньэнерго", объявленные и невостребованные дивиденды по истечении трех лет с даты окончания срока выплаты дивидендов отражены в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Согласно Положению об информационной политике Общества информация об объявленных и выплаченных дивидендах указывается за 10 последних завершенных финансовых лет.

За 2003, 2004, 2008-2011, 2012 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).

31 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. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания

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**

Отчет об итогах выпуска

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 1 квартале 2008 года, в связи с принятием внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Кубаньэнерго» решения о реорганизации Общества в форме присоединения к ОАО «МРСК Юга» (протокол № 22 от 22.01.2008г.), в соответствии со ст. 60 Гражданского кодекса Российской Федерации и ст. 15 ФЗ «Об акционерных обществах» Обществом осуществлен выкуп облигаций в объеме 2 939 822 штуки на сумму 2 939,8 млн. руб. (по требованию владельцев данных облигаций).

8.9. Иные сведения

8.9.1. 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.

8.9.2. Прогнозирование производственных и финансовых результатов деятельности Общества.

Основной целью ОАО «Кубаньэнерго» в 2014 году является безаварийное прохождение зимнего и летнего периода пиковых нагрузок, своевременное выполнение мероприятий надзорных органов для получения в срок паспорта готовности, выполнение инвестиционной и ремонтной программ, что создаст возможность для дальнейшего присоединения потребителей к сетям ОАО «Кубаньэнерго», минимизация сверхнормативных потерь.

Для выполнения плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности по передаче электроэнергии необходимо было: выполнение плановой структуры полезного отпуска по уровням напряжений; отсутствие роста расходов по системным и не контролируемым статьям затрат Эмитента.

Существенным риском в 2014 году по передаче электроэнергии является:

- неточное планирование балансов электроэнергии и мощности участниками регионального рынка и РЭК-ДЦТ КК;

- утверждение в середине года тарифов на передачу электроэнергии для вновь образовавшихся смежных сетевых организаций, возникновение по ним некомпенсированных затрат;

- при переходе на расчеты за содержание сети по мощности увеличивается экономическая ответственность сбытовых компаний за несоответствие фактической структуры полезного отпуска потребителей от плановой, по уровням напряжения;

- низкая платежная дисциплина энергосбытовых компаний, несоблюдение ими договорных обязательств.

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;
- объема потерь электроэнергии к отпуску в сеть, учитывая износ оборудования, режимы нагрузок в сетях, коммерческие потери и т.д.

Ежеквартальные финансовые результаты, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	3 кв. 2013 г.	4 кв. 2013 г.	1 кв. 2014 г.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	8 192 090	11 432 863	7 269 775
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	7 842 067	9 908 391	7 336 301
3	Валовая прибыль, всего	350 023	1 524 472	-66 526
4	Чистая прибыль (убыток)	-445 772	-668 622	-698 840

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» в 1 квартале 2014 года, по сравнению с показателями 4 квартала 2013 года, характеризуется следующей динамикой:

- снижением выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 4 163,1 млн. руб. или на 36%;

- снижением себестоимости на 2 572,1 млн. руб. или на 26%, в результате уменьшения затрат на покупную электроэнергию на компенсацию потерь на 41,7% и на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии на 21,9%.

8.9.3. 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 252 сделок с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 17, 2 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,
- 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 совершены 2 сделки Общества с ОАО «Россети», владеющим более 5% акций эмитента:

Предмет договора	Сумма договора,
------------------	-----------------

	руб.
соглашение о контроле за строительством олимпийских объектов	-
дополнение перечня объектов к соглашению о контроле за строительством олимпийских объектов	-

Сделки Общества с его ДЗО, а также между ДЗО в отчетном квартале не совершались.

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика