

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 2 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 августа 2014 г.

_____ А.И. Гаврилов
подпись

Главный бухгалтер - начальник Департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 13 августа 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	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.4. Сведения об оценщике эмитента	10
1.5. Сведения о консультантах эмитента	10
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	14
2.4.1. Отраслевые риски	15
2.4.2. Страновые и региональные риски	16
2.4.3. Финансовые риски	17
2.4.4. Правовые риски.....	18
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	19
III. Подробная информация об эмитенте	19
3.1. История создания и развитие эмитента.....	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	20
3.1.4. Контактная информация.....	22
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	35
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	37
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	38
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	38
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	38
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	38
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	39
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	40
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	45
3.6.1. Основные средства.....	45

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	54
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	54
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	55
4.3. Финансовые вложения эмитента	56
4.4. Нематериальные активы эмитента	58
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	59
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	60
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	60
4.6.2. Конкуренты эмитента	62
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	62
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	69
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	69
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	83
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	84
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	94
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	96
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	98
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	111
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	112
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	112
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	113
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	113
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	113
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	115
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	116
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	116
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	118
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	119
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	120
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	120
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	120
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	124
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	124
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	124
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершенного финансового года.....	124
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	126
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	127
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	127
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	127
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	128
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	128
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	130
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	131
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	131
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	131
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	132
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	132
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	132
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.....	132
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	132
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	132
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	133
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	133
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	133
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	133
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	135
8.9. Иные сведения	137
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	139

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, Компания.

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
Варварин Александр Викторович	1975
Гаврилов Александр Ильич	1973
Кобелян Ашот Михайлович	1980
Лаврова Марина Александровна	1982
Межевич Валентин Ефимович	1947
Сергеев Сергей Владимирович	1976
Сухов Олег Александрович	1974
Харин Андрей Николаевич	
Хохолькова Ксения Валерьевна	1970
Черментеева Юлия Петровна	1972
Шатохин Арсений Григорьевич	1976

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
Натхо Инвер Юсуфович	1958
Скиба Инна Викторовна	1975
Статуев Владислав Андреевич	1956

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2012		2012
2013		2013

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
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 аудитором проведен аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2013 год, составленной по РСБУ с учетом пересчета финансовых показателей.

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

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

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.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Эрнст энд Янг"**

Место нахождения: **115035, Россия, Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: (495) 755-9701

Адрес электронной почты: moscow@ru.ey.com

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 Сыромятнинский пер., 3/9, стр. 3

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер ООО "Эрнст энд Янг" в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» - 10201017420.

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
2014		2014

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
30.09.2014		
31.12.2014		31.12.2014

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 решения закупочной комиссии ОАО "Россети" по подведению итогов открытых конкурентных переговоров без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров по аудиту бухгалтерской отчетности по РСБУ, обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности и аудиту консолидированной финансовой отчетности по МСФО дочерних и зависимых обществ ОАО "Россети" за 2014 год (протокол заседания комиссии от 09.04.2014 №5/39678) кандидатура ООО "Эрнст энд Янг" рекомендована Советом директоров ОАО «Кубаньэнерго» для утверждения в качестве аудитора за 2014 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: *такие работы не проводились.*

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

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

Размер оплаты услуг ООО «Эрнст энд Янг» по обязательному аудиту бухгалтерской отчетности Компании, предусмотренного ФЗ от 06.12.2011 №402-ФЗ "О бухгалтерском учете" за год, заканчивающийся 31 декабря 2014 г., аудиту консолидированной финансовой отчетности составляет 2 624 476 руб. 48 коп. с учетом НДС.

ООО «Эрнст энд Янг» впервые утверждено в качестве аудитора эмитента на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23.06.2014.

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, 6 мес.	2014, 6 мес.
Производительность труда	1 791 119.54	1 662 602.4
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2.36	0.91
Отношение размера долгосрочной	0.34	0.34

задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала		
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %		
- уровень просроченной дебиторской задолженности, %	8.6	25.95
- уровень просроченной кредиторской задолженности, %	13.4	51.04

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

Снижение показателя «производительность труда» на 7,2% в отчетном периоде по сравнению с первым полугодием 2013 года обусловлено снижением выручки по основному виду деятельности – передаче электроэнергии.

Показатель «отношение размера задолженности к собственному капиталу» за исследуемый период сократился на 1,45 пункта, основным фактором является снижение краткосрочных обязательств на 56,5%. Показатель «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» остался неизменным.

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» принимает отрицательное значение в связи с полученным убытком в течение отчетного 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	2 кв. 2014
Рыночная капитализация	10 879 379	18 307 225

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 6 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	15 637 000
в том числе:	
кредиты	15 637 000
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	2 000 000
в том числе:	0
кредиты	2 000 000
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	10 310 017
из нее просроченная	4 811 914
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	175 613
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 491 807
из нее просроченная	4 650 566
перед персоналом организации	156 914
из нее просроченная	0
прочая	3 485 683
из нее просроченная	161 348

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: **3 189 819.39**

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: 2 821 582,08 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 завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления

бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

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, инвестициями в строительство производственных и социально важных 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:

- плановый ремонт и техническое обслуживание оборудования;
- техническое перевооружение, реконструкция и новое строительство;
- регулярная оптимизация структуры и объемов комплектующих и запасных частей в запасе и прочее;
- обеспечение промышленной безопасности и производственного контроля.

Эмитент оценивает уровень эксплуатационных 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 электропотребления может быть обусловлено влиянием таких внешних факторов как экономические кризисы и спад производства товаров, снижение спроса на продукцию на внутреннем рынке, строительство потребителями собственной генерации, погодные аномалии, производственные аварии, техногенные катастрофы. Реализация данных факторов может повлиять на изменение выручки Эмитента.

Для снижения последствий от реализации данного риска Эмитент реализует программы и мероприятия, касающиеся мониторинга текущей и прогнозной экономической ситуации в Российской Федерации, подготовительных работ для надлежащего функционирования энергооборудования в соответствующие сезоны года, технического обслуживания и ремонта энергооборудования. В связи с экономическим развитием региона, в котором осуществляет свою деятельность Эмитент, наблюдается динамика увеличения объемов электропотребления за последние несколько лет.

Ценовые риски.

Оказание услуг по передаче электроэнергии сопряжено с закупкой энергооборудования, услуг и других материально-технических ресурсов, используемых Эмитентом 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 Эмитентом 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.

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

Факторами риска для Общества могут быть также ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионе. На сегодняшнем этапе в экономическом развитии России намечились положительные тенденции, а в качестве одного из приоритетов развития определено повышение энергоэффективности и внедрение энергосберегающих технологий. В случае возникновения существенной политической нестабильности, которая негативно может повлиять на деятельность и доходы Эмитента, Эмитент оперативно принимает меры антикризисного управления и максимально возможно осуществляет сокращение издержек, инвестиционных планов.

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

- ухудшение положения всей национальной экономики и, как следствие, ухудшение финансового положения Эмитента;
- порча имущества Эмитента, что может негативно повлиять на его возможность своевременно и в полном объеме исполнить свои обязательства перед потребителями и контрагентами.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Социальная и политическая обстановка в регионе оценивается как стабильная и риск возникновения в них, по внутренним причинам, военного конфликта и чрезвычайного положения минимален. В то же время ввиду близости республик северокавказского региона Эмитентом разработаны и осуществляются целевые мероприятия по защите от диверсионно-террористических актов объектов энергетики Эмитента, образована постоянно действующая

рабочая группа по противодействию терроризму на объектах распределительного электросетевого комплекса, осуществляется взаимодействие с правоохранительными органами. 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

Риск изменения процентных ставок.

Эмитент привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. Так как Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, рост инфляции в Российской Федерации является одним из факторов общего роста процентных ставок. 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.

В случае негативного влияния изменения валютного курса, Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решения в каждой конкретной ситуации.

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 деятельности Эмитента 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 снижение потребительских цен 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, рисков, связанных с инфляционными процессами и оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности, Эмитентом проводится комплексная программа мероприятий по анализу финансовых рисков, планированию и оценке фактически сложившейся прибыльности работы, определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности Эмитента, нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность Эмитента, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе Эмитента и принимать меры для их устранения.

Реализация указанных финансовых рисков может оказать влияние на показатели финансовой отчетности Эмитента. 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 возникновения 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. 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 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.

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.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента.

Эмитент имеет дочерние акционерные общества со 100%-ным участием в их уставном капитале). Являясь материнской компанией для дочерних обществ, в которых Эмитент владеет

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента. Эмитент длительное время сотрудничает со своими основным потребителями. Возможность потери основных потребителей минимальна.

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;
- сверхнормативные потери электроэнергии

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.

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 МЧС России № 3 по г. Краснодару**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

История создания Кубанской энергосистемы началась в XIX веке со строительства мелких электростанций.

С 1930 года управление энергообъектами Кубани осуществляло Северо-Кавказское энергетическое управление – «Севкавказэнерго» с центром в Ростове-на-Дону, разукрупненное в январе 1934 года на два самостоятельных управления: «Азчерэнерго» (Ростов-на-Дону) и «Севкавказэнерго» (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 энергопотребления 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 преимущественного 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 сохранять 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: podsvirovaiv@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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

В следующих филиалах эмитента сменились руководители:

Наименование филиала	Ф.И.О. директора филиала на 30.06.2014	Срок действия доверенности
Краснодарские электрические сети	Рудь Евгений Викторович	до 31.12.2014г.
Славянские электрические сети	Михайлов Владимир Александрович	до 31.12.2014г.
Усть-Лабинские электрические сети	Суворов Михаил Владимирович	до 31.12.2014г.

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	2013, 6 мес.	2014, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	14 140 518	13 527 698
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99	98.4

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 за 6 месяцев 2014 года составил 98,4%.

Выручка за услуги по передаче электроэнергии за 6 месяцев 2014 года снизилась на 612,8 млн. руб. по отношению к аналогичному периоду 2013 года и составила 13 527,7 млн. руб., что

обусловлено снижением тарифа на передачу электроэнергии.

Дополнительная информация:

Передача электрической энергии.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» за 1 квартал 2014 года (кВт*ч):

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) – 931 807 тыс. кВт*ч,
- среднее напряжение 1 (35кВ) – 268 772 тыс. кВт*ч,
- среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 1 321 650 тыс. кВт*ч,
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 760 606 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.

Основные показатели передачи электрической энергии ОАО «Кубаньэнерго» за 2 квартал 2014 года (кВт*ч):

Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг составил 4 648 518,181 тыс. кВт*ч.

Отпуск электрической энергии из сети ОАО «Кубаньэнерго» составил 4 131 800,244 тыс. кВт*ч.

Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу с разбивкой по уровням напряжения составил 3 884 403,256 тыс. кВт*ч., в том числе:

- высокое напряжение (110кВ и выше) – 892 633,378 тыс. кВт*ч,
- среднее напряжение 1 (35кВ) – 273 722,305 тыс. кВт*ч,
- среднее напряжение 2 (1-20кВ) – 1 173 679,186 тыс. кВт*ч,
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже) – 1 544 368,387 тыс. кВт*ч.

Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть, составили 11,12% при нормативе потерь 10,97%.

Перерасход электроэнергии от норматива потерь за 2 квартал 2014 года составляет 7 019,6 тыс. кВт*ч.

Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества.

Во 2 квартале 2014 года заключено 7933 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 146 МВт. Собрано денежных средств 211 млн. руб., без НДС, получено выручки 51 млн. руб. Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

Фактически за 2 квартал 2014 года присоединено 3 580 потребителей на общую мощность 79 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	496 шт./2373,7 МВА

высоким напряжением (35/6-10 кВ)	
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 приказами от 26.03.2014 №14/2013-э и от 14.05.2014 №19/2014-э, на 2014 год установлены следующие 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	Единица измерения	1 полугодие на 2014 год				2 полугодие на 2014 год			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			высокое напряжение (110кВ и выше)	среднее напряжение 1 (35кВ)	среднее напряжение 2 (1-20кВ)	низкое напряжение (0,4кВ и ниже)	высокое напряжение (110кВ и выше)	среднее напряжение 1 (35кВ)	среднее напряжение 2 (1-20кВ)	низкое напряжение (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./кВтч	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./кВтч	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./кВтч	1,75479				1,88206			
2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	1,83106				1,95833			
	Ночная зона	руб./кВтч	0,44123				0,51765			
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1									
	Пиковая зона	руб./кВтч	1,83954				1,96680			
	Полупиковая зона	руб./кВтч	1,75479				1,88206			
	Ночная зона	руб./кВтч	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	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,83106				0,92443			
2.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток 1									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	0,88191				0,97528			
	Ночная зона	руб./кВтч	0,01000				0,01000			
2.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток 1									
	Пиковая зона	руб./кВтч	0,89038				0,98375			
	Полупиковая зона	руб./кВтч	0,83106				0,92443			
	Ночная зона	руб./кВтч	0,01000				0,01000			

		ч		
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
2.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,83106	0,92443
2.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток I			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	0,88191	0,97528
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,01000	0,01000
2.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток I			
	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	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,75479	1,88206
2.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток I			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	1,83106	1,95833
	Ночная зона	руб./кВт ч	0,44123	0,51765
2.4.3	Одноставочный 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 (погребов, сараев);

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	Стандартизированные тарифные 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 до (4Ч95)	194580
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 от 3Ч70+54,6 мм ² до 3Ч95+54,6 мм ²	275481
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч70+54,6 мм ² до 3Ч95+54,6 мм ² в населённом пункте	304645
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч95+70 мм ²	277842
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3Ч95+70 мм ² 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 мм ² до 3Ч150+70 мм ²	310316
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3Ч120+70 мм ² до 3Ч150+70 мм ² в населённом пункте	338858
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3Ч50+54,6 мм ² 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 мм ² 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 мм ²	155288

	до 3Ч150+70 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам	
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.

Структура выручки в 2014 г., тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	1 кв. 2014	2 кв. 2014
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	7 269 775	6 474 959
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	7 269 775	6 474 959
1.1.1.	сетевых услуг	7 253 281	6 455 870
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	7 123 441	6 404 257
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	129 840	51 612
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	16 494	19 089
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	0	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 ОАО "Кубаньэнерго" на 1 полугодие 2013 – 2014 гг., тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи затрат	1 полугодие 2013	1 полугодие 2014
1.	Материальные затраты	3 990 267,6	3 056 227,6
	в т.ч.		
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	3 604 147,4	2 644 695,3
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	40 436,2	46 363,2
1.3.	Сырье и материалы	345 684,0	365 169,1
2.	Работы и услуги производственного характера	7 119 830,2	6 480 422,4
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	6 850 195,4	6 284 329,6
2.2.	Прочие работы и услуги производственного характера	269 634,8	196 092,8
3.	Затраты на оплату труда	1 358 442,1	1 711 072,2
4.	Страховые платежи	410 393,3	514 942,0
5.	Амортизация	856 312,8	1 098 882,3
6.	Прочие	715 722,2	990 888,4
	в т.ч.		
6.1.	Оплата услуг сторонних организаций	187 356,0	366 000,5
6.2.	Услуги по управлению		
6.3.	Расходы на страхование	32 149,1	30 387,0
6.4.	Налоги и сборы	82 028,9	120 574,4
6.5.	Резерв по оценочным обязательствам		21 435,1
6.6.	Резерв по неиспользованным отпускам	16 976,1	5 299,6
7.	Затраты на производство и реализацию продукции	14 450 968,2	13 852 434,9



Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн.руб.	Темп роста, %
			1 пол.2014 г./1 пол. 2013 г.
1	1 полугодие 2013	14 451,0	95,9
2	1 полугодие 2014	13 852,4	

Снижение затрат на производство и реализацию продукции в 1 полугодии 2014 года на сумму 598,5 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом 2013 года произошло за счет снижения расходов на покупку энергии на компенсацию потерь, на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии. Кроме того, произошел рост затрат по следующим статьям: затраты на оплату труда, страховые платежи, амортизация, прочие затраты.

Сокращение затрат по статье «Покупная энергия на компенсацию потерь» на сумму 959,5 млн. руб. обусловлено снижением средней цены на покупку потерь электроэнергии.

Снижение затрат по статье «Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии» на сумму 565,9 млн. руб. связано с уменьшением фактических объемов переданной электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций, а также снижением тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

Рост расходов по статье «Затраты на оплату труда» на сумму 352,6 млн. руб. произошел по причине увеличения численности и мотивации персонала в целях обеспечения надежного энергоснабжения в период подготовки и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи.

Увеличение затрат по статье «Амортизация» на 242,6 млн. руб. обусловлено вводом в эксплуатацию объектов основных средств вследствие реализации утвержденной инвестиционной программы Общества.

Рост прочих затрат на сумму 275,2 млн. руб. связан с увеличением расходов по следующим статьям:

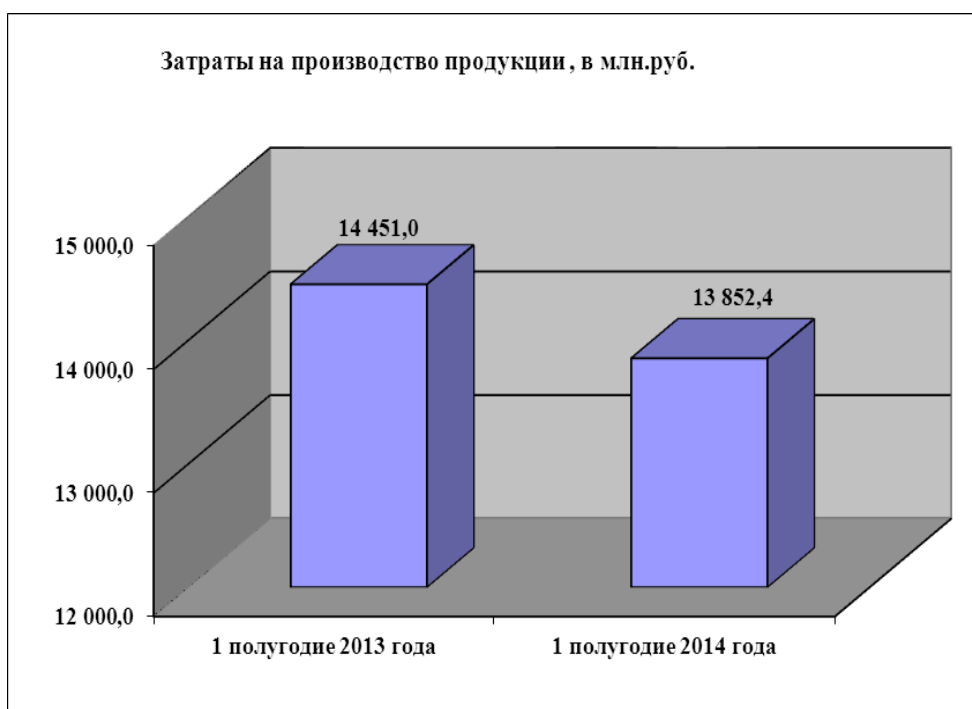
- командировочные и представительские расходы на 87,1 млн. руб. по причине командирования персонала смежных филиалов Общества для осуществления ремонтно-эксплуатационной деятельности в филиале Сочинские электрические сети, в целях повышения надежности уровня эксплуатации электросетевого комплекса Сочинского энергорайона в период подготовки и проведения Олимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи;

- оплата услуг сторонних организаций на 178,6 млн. руб. Рост затрат произошел за счет фактически выполненных работ по техническому, оперативному обслуживанию и ремонту объектов в филиале Сочинские электрические сети силами ДЗО ОАО «Россети» (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) на сумму 113,9 млн. руб.;

- налоги и сборы на 38,5 млн. руб. по причине увеличения налога на имущество в следствие реализации утвержденной инвестиционной программы Общества;

- резерв оценочных обязательств, сформированный по спорным требованиям поставщиков электрической энергии по передаче электроэнергии в соответствии с ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина России от 13.10.2010 г. № 167 н, начислен в сумме 21,4 млн. руб.

Динамика остальных статей незначительна.



Показатели эффективности

Наименование показателя	2 кв. 2014
ROE, рентабельность собственного капитала, %	-4,57
ROA, рентабельность активов, %	-2,39
ROTA, доходность совокупных активов, %	-2,48

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2014, 6 мес.
Сырье и материалы, %	2.64
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	46.78
Топливо, %	0
Энергия, %	19.43
Затраты на оплату труда, %	12.35
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.31
Отчисления на социальные нужды, %	3.72
Амортизация основных средств, %	7.9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.87
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0.03
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0.02
представительские расходы, %	0

иное, %	5.95
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	99.22

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 6 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, %: *30*

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, %: *10*

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%, во 2 квартале 2014 года составила 64,02%.

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

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

С 22 сентября 2011 года в Краснодарском крае в отношении сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» действует индивидуальная схема расчета по принципу «котел снизу». В рамках данной схемы ОАО «Кубаньэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» и получает плату по индивидуальному тарифу, установленному РЭК – ДЦТ КК на 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, ООО «НСК») – 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 «Кубаньжелдоршаш», 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 «Новорослесэкспорт», ОАО ОПХ Племзавод «Ленинский путь», ЗАО «Племзавод Гулькевичский», 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, дополнение к лицензии от 07.07.2014 на продление срока ее действия до 20.07.2034 включительно.**

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: **20.07.2034**

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, находящаяся вне контроля Эмитента. Таким образом, Эмитент не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений, которые могут негативно повлиять на его деятельность. Однако, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий эмитентом не выявлено.

3.2.6. 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. (выписка от 31.05.2013 №164/2013), также она утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2012 №630.

Источниками финансирования по освоению инвестиционной программы 2014 года являются: амортизация – 500,00 млн. руб., НИОКР – 2,50 млн. руб.

Реализация инвестиционной программы предусматривает ввод линий электропередач общей протяженностью 0,50 км и подстанций трансформаторной мощностью 25,00 МВА.

Скорректированная инвестиционная программа ОАО «Кубаньэнерго» на период 2014-2017гг. одобрена Комиссией по инвестициям ОАО «Россети» 16.06.2014 (протокол заседания комиссии ОАО «Россети» от 16.06.2014 № 193), направлена в Минэнерго России на утверждение в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

Источниками финансирования по освоению скорректированной инвестиционной программы 2014 года являются: амортизация – 412,23 млн. руб., дополнительная эмиссия акций - 8 558,12 млн. руб., прочие собственные средства – 30,00 млн. руб., прочие привлеченные средства – 804,16 млн. руб., кредиты банков – 42,51 млн. руб.

Реализация инвестиционной программы предусматривает ввод линий электропередач общей протяженностью 997,13 км и подстанций трансформаторной мощностью 426,30 МВА.

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

Планы будущей деятельности эмитента в части источников будущих доходов:

Стратегия Компании в части финансово – экономической деятельности предусматривает:

- *управление внутренними издержками;*
- *доведение соотношения дебиторской и кредиторской задолженности до оптимальных значений;*
- *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.*

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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Очередько Ольга Вячеславовна	0	0
Рень Елена Викторовна	0	0

Родин Егор Егорович	0	0
---------------------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Ежеквартальный обзор сделок, совершенных ОАО «ОК «Пламя» во 2 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	6 мес. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	300
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-753,0
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-586,0
4	Рентабельность собственного капитала, %	-6,98
5	Рентабельность активов, %	-3,17
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-195,33
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-251,0
8	Оборачиваемость капитала	0,04
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-

В 2014 году Общество не являлось потребителем услуг ОАО «ОК «Пламя».

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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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, %
Автоношкина Мария Александровна	0	0
Белик Вячеслав Александрович	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Очередько Ольга Вячеславовна	0	0
Родин Егор Егорович	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» во 2 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	6 мес. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	13 073,7
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-11 308,9
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-9 249
4	Рентабельность собственного капитала, %	-31,3
5	Рентабельность активов, %	-17,8
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-70,7
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-86,5
8	Оборачиваемость капитала	44,0
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	10 760
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	20,7

В 2014 году ОАО «Кубаньэнерго» являлось потребителем услуг ОАО «П/о «Энергетик» в размере 5,0% 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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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, %
Горбачев Сергей Иванович	0	0
Зинченко Павел Васильевич	0	0
Коневец Кирилл Сергеевич	0	0
Костецкий Вячеслав Юрьевич	0	0
Нехаев Сергей Викторович	0	0
Ожерельев Алексей Александрович	0	0
Цыба Ирина Александровна	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» во 2 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	6 мес. 2014
1	Выручка, тыс. руб.	1 100
2	Валовая прибыль, тыс. руб.	-77
3	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	-2 275
4	Рентабельность собственного капитала, %	-160,3
5	Рентабельность активов, %	-58,92
6	Коэффициент чистой прибыльности, %	-206,95
7	Рентабельность продукции (продаж), %	-256,3
8	Оборачиваемость капитала	0,8
9	Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-
10	Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-

В 2014 году Общество не пользовалось услугами данного ДЗО.

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
основные средства	72 481 907	41 321 862
ИТОГО	72 481 907	41 321 862

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: **30.06.2014**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного 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	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после
--------------------------------------	---	--	----------------------------	---	---

				переоценки	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:

$$ЗСУ = O \times УЗi \times Кк \times Иi \times Кснб \times (100\% + \%КИ) \times (100\% + \%ПП), \quad (11.1)$$

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

O – строительный объем или иная натуральная единица измерения;

УЗi – 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;

Иi – 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 строительно-монтажные 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 страховых, 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 использовалась 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):

Утвержденной инвестиционной программой Общества на 2014 год не предусматривается реконструкция объектов, сметная стоимость реконструкции которых составляет более 10 процентов стоимости основных средств эмитента.

Реестр имущества ОАО «Кубаньэнерго», обремененного арендой, по состоянию на 30 июня 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	14.01.2015	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	Аренда	01.10.2007	30.07.2014	Пролонгация

помещения №5 в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2, лит. А, площадь 1,2 кв. м				предусматривается
Часть нежилого помещения каб.104, г. Сочи, ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.10.2007	01.04.2015	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	31.12.2014	Пролонгация предусматривается
Сооружения и опоры линий электропередачи 0,4-10кВ, протяженность 67,8 км	Аренда	01.09.2011	30.05.2015	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 оптоволоконна в волоконно-оптич. 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, площадь 1,32 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	01.05.2015	Пролонгация предусматривается
Оптическое одномодовое волокно волоконно-оптической линии передачи «Сочи-ПС «Мацеста» 9,7 км	Аренда	01.07.2013	1.05.2015	Пролонгация предусматривается
Комнаты № 211, 212, 213, 214, 214/1, 214/2 в здании лит. Д по адресу: г. Краснодар, ул.	Аренда	27.12.2007	30. 09.2014	Пролонгация предусматривается

Ставропольская,2, корпус № 4, площадь 54,2 кв. м				
Часть помещения на территории ПС «Родниковая» и ПС «Верещагинская», 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, 17,1кв.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	19.10.2014	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	31.12.2014	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	04.02.2015	Продлён на неопределённый срок
Места установки приборов учета электроэнергии согласно приложению, площадь 5,2м	Аренда	30.01.2010	30.09.2014	Пролонгация предусматривается
Часть помещения по адресу: г. Тимашевск, ул.Ленина, 176, площадь 2 кв.м	Аренда	01.06.2007	01.10.2015	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	05.04.2015	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19 площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	20.05.2015	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	01.06.2015	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, 24а, 0,72 кв. м	Аренда	1.04.2013	01.02.2015	Пролонгация предусматривается
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	21.02.2015	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, 6 мес.	2014, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	-9.56	-10.57
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.28	0.23
Рентабельность активов, %	-2.67	-2.39
Рентабельность собственного капитала, %	-8.98	-4.57
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	10 842 027	12 715 275
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	21.18	20.95

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:

Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии за вычетом стоимости нагрузочных потерь во 2 квартале 2014 года составляет 6 404,26 млн. руб. (без НДС), что на 799,04 млн. руб. (11,1%) ниже плановой выручки (7 203,29 млн. руб. без НДС), при этом ниже фактической выручки за II квартал 2013 года – (6 661,46 млн. руб.) на 3,86 %.

Фактический средний тариф на услуги по передаче электроэнергии с учетом вычета нагрузочных потерь в II квартале 2014 года составил 164,87 коп/кВт.ч., что на 8,93 коп/кВт.ч ниже фактического среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии с учетом вычета нагрузочных потерь за аналогичный период 2013года – 173,80 коп/кВт.ч., уменьшение тарифа составило (5,14 %).

Основные причины отклонений:

- 1. Расходы по уплате процентов по итогам I полугодия 2014 года составили 846,06 млн.руб., которые обусловлены наличием кредитного портфеля в объеме 17 637 млн.руб., а также повышением банками-кредиторами процентных ставок по кредитам в связи с ухудшением конъюнктуры финансового рынка;**
 - 2. Отражение в расходах Общества убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде в результате возникших разногласий с ОАО «Кубаньэнергосбыт» по выручке по услугам по передаче электроэнергии в объеме 346,4 млн. руб.;**
 - 3. В целях обеспечения надежного энергоснабжения в период подготовки и проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г.Сочи. отражены дополнительные затраты по оплате труда списочного/несписочного состава, привлекаемого для приведения внешнего вида Сочинского распределительного электросетевого комплекса к единому архитектурному облику и проведению предсменных, текущих медицинских осмотров оперативного персонала филиала Сочинские электрические сети в размере 285,5 млн. руб.**
- Показатели рентабельности активов и собственного капитала по результатам 6 месяцев 2013 года и 6 месяцев 2014 года являются отрицательными в связи с наличием чистого убытка по результатам отчетного периода. Рентабельность собственного капитала выросла в I полугодии 2014 года на 4,41 пункта по отношению к аналогичному периоду прошлого года и составила «минус» 4,57%. Существенное влияние на рост данного показателя в отчетном периоде оказало увеличение капиталов и резервов на 109%, в результате проведенной эмиссии дополнительных акций ОАО «Кубаньэнерго».**
- Коэффициент оборачиваемости активов по итогам 6 месяцев 2014 г., по сравнению с аналогичным периодом 2013 года сократился на 0,05 пункта и составил 0,23.**

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, 6 мес.	2014, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-13 776 755	2 125 764
Коэффициент текущей ликвидности	0.51	1.17

Коэффициент быстрой ликвидности	0.43	0.99
---------------------------------	------	------

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 1 полугодии 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года на 15 902,5 млн. руб., что характеризуется снижением краткосрочных обязательств на 56,5%.

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 2014 году обусловлен увеличением денежных средств на 17,4%, снижением краткосрочных обязательств на 56,5% и увеличением дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) на 89,6%.

По итогам 1 полугодия 2014 года коэффициент текущей ликвидности составил 1,17, коэффициент быстрой ликвидности составил 0,99.

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

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **2365000589**

ОГРН: **1042330761274**

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

06.11.2012	1-03-34134-Е	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 полугодия 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 полугодия 2014 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Дополнительная информация:

нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного 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, резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2012 года составил 17 236 тыс.руб., по состоянию на 31 декабря 2013 года составил 17 336 тыс.руб.

Иные финансовые вложения

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

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

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	885
Микропроцессорная адаптивная защита ближнего и дальнего резервирования трансформаторов ответвительных и промежуточных ПС	2 351	980
Схемы перспективного развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше	19 661	9 831
Товарный знак 1	96	15
Товарный знак 2	96	10
ИТОГО	23 974	11 721

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: 30.06.2014

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 Бизнес-плане в 2014 год отсутствуют лимиты финансирования за выполнение мероприятий Подпрограммы НИОКР. В отчетном периоде осуществлялось финансирование мероприятий Подпрограммы 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 за отчетный период составили 4,16 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:

Продолжено использование 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.

- микропроцессорная адаптивная высокочувствительная защита 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.

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.

Также 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 бесхозных сетей в целях увеличения активов и ликвидации рисков, связанных с образованием мелких смежных сетевых организаций, количество которых с каждым годом увеличивается.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний заверченный 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;*
- 22) 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 Общества, определение даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов, 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, об уменьшении уставного капитала путем уменьшения номинальной стоимости акций, а также об установлении даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;*
- 7) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций; выпуск еврооблигаций и определение политики Общества в части выпуска эмиссионных ценных бумаг (за исключением акций) и еврооблигаций;;*
- 8) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и уведомления 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 или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 21, 38 пункта 15.1 Устава;*
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;*
- 13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий;*
- 14) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*
- 15) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 16) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*
- 17) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;*
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 19) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
- 19.1) о рассмотрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее;*
- 20) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;*
- 20.1) внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах*

нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

30) внесение изменений в общую структуру исполнительного аппарата Общества;

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

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

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

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

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

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

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО (за исключением тех ДЗО, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу);

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;

ц) об уменьшении уставного капитала ДЗО путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ДЗО части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ДЗО акций.

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, касающихся 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, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

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, либо, если указанные случаи (размеры) Советом директоров не определены;

г) сделок по приему или передаче во временное владение и пользование или во временное пользование на срок более 5 лет основных средств, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества.

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

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

41) определение политики Общества в области страхования, осуществление контроля обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение кандидатур Страховщиков 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), сделок с производными финансовыми инструментами, в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение политики Общества в части совершения сделок с производными финансовыми инструментами;

46) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение плана закупки 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) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

55) принятие решений о присоединении Общества к отраслевым и межотраслевым стандартам, регламентам и иным документам в сфере электроэнергетики по различным направлениям деятельности Общества, включая техническое регулирование;

56) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и

Уставом Общества.

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:

23.06.2014 годовым Общим собранием акционеров эмитента принято решение об утверждении в новой редакции Устава, Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Кубаньэнерго».

Новая редакция Устава содержит:

- все изменения, внесенные с 12.07.2011 – даты государственной регистрации Устава Общества в предыдущей редакции,
- новеллы, связанные с изменением законодательства РФ об акционерных обществах (в части порядка и выплаты дивидендов, компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров, порядка сообщения о проведении Общего собрания акционеров и доведении его решений до акционеров), а также принятые в целях повышения эффективности процесса корпоративного управления.

Государственная регистрация новой редакции Устава осуществлена 22.07.2014.

Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Кубаньэнерго» принято в новой редакции в целях учета изменившихся требований законодательства об акционерных обществах, в частности, изменения порядка и сроков доведения до акционеров решений Общего собрания акционеров).

В новой редакции Положения о Ревизионной комиссии Общества уточнены полномочия, обязанности, ответственность Ревизионной комиссии, функции ее секретаря, порядок созыва, подготовки и проведения ее заседаний и т.п.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

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	2014	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"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	ОАО "ИНПЦ ТЛП"	Председатель Совета 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 ЦНИИКП", ОАО "ЦНИИЛКА", ОАО "ЦНИИПИК"	Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "ГТЛК"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "МРСК Северного Кавказа", 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: *Гаврилов Александр Ильич*

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
2014	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: *Кобелян Ашот Михайлович*

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 2002 году - Военный авиационный технический университет по специальности "Техническая эксплуатация летательных аппаратов и двигателей",

- в 2012 году - Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ 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		
2007	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель направления организации процедур выбора поставщиков услуг, материально-технических ресурсов и оборудования департамента методологии и организации закупочной деятельности
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник управления сводного планирования, нормативного регулирования и организации закупочной деятельности департамента закупочной деятельности
2014	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 (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: **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
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Северо-Запада"	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: **Межевич Валентин Ефимович**

Год рождения: **1947**

Образование:

Высшее. В 1970 году окончил Иркутский Политехнический институт по специальности "Тепловые электрические станции". Имеет ученую 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		
2001	2013	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, первый заместитель Председателя Комитета по экономической политике.

2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Заместитель генерального директора по стратегическим коммуникациям
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
	настоящее время	ОАО "МРСК Сибири", ОАО "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 (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: ***Сергеев Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

Высшее. Окончил:

- 1. Новочеркасский государственный технический университет по специальности "Промышленное и гражданское строительство".***
- 2. Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК (повышение квалификации).***
- 3. Факультет повышения квалификации в Межотраслевом региональном центре повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ.***
- 4. Профессиональная переподготовка в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по специальности "Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ".***

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	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель председателя Правления; Руководство Компании
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Член Правления

2012	2014	ОАО "ЭССК ЕЭС", ОАО "ЦИУС ЕЭС"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Урала", ОАО "Тюменьэнерго", 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: *Сухов Олег Александрович*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее. В 1996 году окончил Северо-Кавказский государственный технологический университет по специальности «Электропривод и автоматизация промышленных установок и технологических комплексов».

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 оперативно-ситуационного центра департамента оперативно-технологического управления, затем заместитель начальника департамента оперативно-технологического управления - начальник оперативно-ситуационного центра, затем начальник ситуационно-аналитического управления ситуационно-аналитического центра
2014	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: **Харин Андрей Николаевич**

Год рождения:

Образование:

Сведения не предоставлены.

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		
	настоящее время	Минэнерго России	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2014	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 (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: **Хохолькова Ксения Валерьевна**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее. В 1993 году окончила Государственную Академию Управления им. Серго Орджоникидзе по специальности " Организация управления в области ТЭК".

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 департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, затем заместитель начальника управления акционерного капитала - начальник отдела обеспечения прав акционеров департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами
2014	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: **Черментеева Юлия Петровна**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Окончила Московскую 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		
2009	настоящее время	ОАО "Россети"	Начальник управления развития нормативных правовых актов юридического департамента, затем заместитель начальника департамента правового обеспечения, начальник отдела регулирования электроэнергетики юридического департамента
2013	2014	ОАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Севкавказэнерго", 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: **Шатохин Арсений Григорьевич**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее. Окончил:

**- Кубанский Государственный Технологический Университет по специальности "Менеджмент",
- Российскую Академию Государственной службы по специальности "Государственное и муниципальное управление, экология и управление природопользованием".**

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	ООО "Росторг"	Исполнительный директор
2010	2011	Ассоциация "Экоспеобразование"	Заместитель генерального директора
2011	2013	ОАО "Нортгаз"	Заместитель генерального директора по сбыту, член Правления
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Директор департамента реализации специальных проектов
2014	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 (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

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.

¹ Должности указаны на момент выдвижения кандидатов.

Задачами Комитета по надежности являются выработка и предоставление рекомендаций Совету директоров по следующим направлениям:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;
- контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части:
- обеспечения комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений;
- обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования;
- анализ мероприятий по выполнению договорных и экономических механизмов управления надежностью;
- ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Состав Комитета по надежности Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», действовавший до 23.06.2014 - 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.

Действовавший 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 Викторович	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга
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.

Действовавший 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.

Действовавший 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.

Действовавший 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
2014	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

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
2014	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: **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
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 (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 «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 (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: **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 Людмила 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. Окончила Кубанский государственный университет по специальностям "Юриспруденция" и "Государственное и муниципальное управление", Краснодарский техникум сахарной промышленности по специальности "Электрооборудование промышленных предприятий и установок".

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 (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: ***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 (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: **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 (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: ***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	2014	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: ***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: **Статуев 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 время	ОАО "Кубаньэнерго"	Советник генерального директора с исполнением 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	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 414
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	2 414

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	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	851
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	851

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 «Кубаньэнерго».

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 задачам Ревизионной комиссии Эмитента относятся:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

При проведении проверки Ревизионной комиссией осуществляются:

- проверка финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, настоящему Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, правильности и своевременности начисления и выплаты процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденным бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами и бюджетом, а также расчетных операций по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных кредиторов;
- проверка хозяйственных операций Общества, осуществляемых в соответствии с заключенными договорами;
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в финансово-хозяйственной деятельности действующих договоров, норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества;
- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества;
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;
- выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- иные действия (мероприятия), связанные с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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 Фадеев Михаил 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**

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	2014	ОАО "МУС Энергетики"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО «НИЦ Юга»	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 (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: ***Буняева Мария Викторовна***

Год рождения:

Образование:

Сведения не предоставлены.

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		
	настоящее время	ОАО "Россети"	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
	настоящее время	ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "Севкавказэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии

	время	
--	-------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Год рождения: *1970*

Образование:

Высшее экономическое. Окончила Академию труда и социальных отношений (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		
2009	2013	ОАО "МРСК Юга"	Главный специалист департамента внутреннего аудита и управления рисками
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля
	настоящее время	ОАО "МРСК Волги", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МОЭСК", ОАО "Севкавказэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	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: ***Малышев Сергей Владимирович***

Год рождения: ***1965***

Образование:

Высшее, в 1986 году окончил Ярославское высшее военное финансовое училище.

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	Минобороны России	Военнослужащий по контракту, затем ведущий консультант финансовой инспекции
2011	2012	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Главный специалист
2013	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела инвестиционного аудита
2013	настоящее время	ОАО "Россети"	Ведущий эксперт
	настоящее время	ОАО "МРСК Волги", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Урала", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "Северо-Запада", ОАО "Ленэнерго", ОАО "Севкавказэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	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: ***Удод Александр Николаевич***

Год рождения: ***1975***

Образование:

Высшее. В 1997 году окончил Санкт-Петербургский военный институт внутренних войск МВД России.

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		
1997	2009	Служба в МВД России	
2011	настоящее время	ТУ Росимущества в Краснодарском крае	Начальник отдела, заместитель начальника отдела
2014	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: ***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.

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

ФИО: ***Фадеев Михаил Юрьевич***

(председатель)

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: **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 (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 налогоплательщикам по Краснодарскому краю	Начальник отдела анализа и планирования налоговых 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 (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:

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: ***Земляная Елена Геннадиевна***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее. Окончила Кубанский государственный аграрный университет, г. Краснодар, по специальностям «Землеустройство» (квалификация – инженер-землеустроитель) и «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	2012	ФКУ "Управление федеральных автомобильных дорог по Краснодарскому краю Федерального дорожного агентства"	Заместитель начальника юридического отдела, затем начальник отдела подготовки строительства
2013	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель начальника департамента имущественного, финансового и правового обеспечения строительства Олимпийских объектов, 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: *Тельных Максим Александрович*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее. Кубанский Государственный Технологический Университет, г. Армавир, 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		
2006	2011	Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Сургуту	Государственный налоговый инспектор
2011	2012	Инспекция Федеральной налоговой службы №5 по г. Краснодару	Старший государственный налоговый инспектор
2012	2014	Межрайонная Инспекция по крупнейшим налогоплательщикам по Краснодарскому краю	Старший государственный налоговый инспектор
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Ведущий 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 (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: *Хазикова Занда Ивановна*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее. 1. Саратовская государственная академия права, г. Саратов, специальность «юриспруденция». Квалификация – юрист. Кандидат юридических наук.

2. Калмыцкий государственный университет, г. Элиста, специальность «историк, преподаватель истории».

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	2012	Железноводский городской суд.	Помощник судьи,

		г.Железноводск, Ставропольский край	консультант суда
2012	2014	Филиал -ОАО "Газпромбанк" в г. Краснодаре	Андеррайтер отдела кредитования физических лиц
2014	настоящее время	ОАО "Кубаньэнерго"	Зам. 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, по специальностям:

- ***«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: **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

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

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	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 164
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	1 164

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	2014, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	6 137
Премии	1 270
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	5
ИТОГО	7 412

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	2014, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 479
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 123 298.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	19 173.5

*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: **1 811**

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): **2 828**

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): **19.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 828**

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

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, Сущевский 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: **140 684 870**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.05.2014**

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, %: **7.36**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.36**

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, %: **92.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **92.24**

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	7	12 789 594
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)	7	12 789 594
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 Обществом во 2 квартале 2014 г.

№ пп	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, руб.
1	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	соглашение о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики	0,00
2	ОАО "МРСК Центра"	соглашение о конфиденциальности	0,00

3	ОАО "МРСК Юга"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
4	ОАО "МРСК Юга"	ремонтные работы	7 620 113,87
5	ОАО "МРСК Юга"	поставка выключателей элегазовых	5 079 480,00
6	ОАО "НТЦ ФСК ЕЭС"	услуги по участию в конференции	90 000,00
7	ОАО "ФСК ЕЭС"	техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго"	менее 2% балансовой стоимости активов ОАО "Кубаньэнерго"
Всего:			12 789 593,87

Кроме того, цены сделок с ОАО "МРСК Юга" и ОАО "ФСК ЕЭС", на техническое и оперативное обслуживание и ремонт объектов ОАО "Кубаньэнерго", которые не должны превысить 2% активов балансовой стоимости ОАО "Кубаньэнерго" на последнюю отчетную дату

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 395 532
в том числе просроченная	312 646
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	597 130
в том числе просроченная	204 499
Общий размер дебиторской задолженности	1 992 662
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	517 145

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: **253 752.83**

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: **839 954.69**

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: **Филиал «Южный» Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал «Южный» ОАО «Оборонэнергосбыт»**

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Октябрьская/Северная, 183/326**

ИНН: **7704731218**

ОГРН: **1097746448315**

Сумма дебиторской задолженности: **119 883.4**

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 30.06.2014**

Форма № 1 по ОКУД

Коды
0710001

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дата	30.06.2014
по ОКПО	00104604
ИНН	2309001660
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	12 253	16 110	19 715
	Результаты исследований и разработок	1120	27 385	25 059	17 091
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	44 888 542	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	1 065 673	1 032 232	1 006 530
	Прочие внеоборотные активы	1190	276 527	283 045	269 657
	ИТОГО по разделу I	1100	46 315 968	44 012 860	32 566 122
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 272 079	2 050 130	1 914 210
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	8 965	21 337	10 232
	Дебиторская задолженность	1230	1 992 662	5 123 537	3 218 957
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 606 673	12 622 500	4 292 452
	Прочие оборотные активы	1260	504 786	706 815	972 097
	ИТОГО по разделу II	1200	14 385 165	20 524 319	10 407 948
	БАЛАНС (актив)	1600	60 701 133	64 537 179	42 974 070

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2014 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	9 658 410	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	-12 715 275	-11 359 824	-9 481 984
	ИТОГО по разделу III	1300	31 801 211	33 253 432	16 581 263
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	15 637 000	17 237 000	5 917 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	124 646	126 441	138 702
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	882 491	595 374	265 752
	ИТОГО по разделу IV	1400	16 644 137	17 958 815	6 321 454
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 000 000	400 000	10 027 267
	Кредиторская задолженность	1520	9 427 526	11 651 767	8 278 698
	Доходы будущих периодов	1530	12 149	11 474	12 598
	Оценочные обязательства	1540	816 110	1 261 691	1 752 790
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	12 255 785	13 324 932	20 071 353
	БАЛАНС (пассив)	1700	60 701 133	64 537 179	42 974 070

**Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2014 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности:

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

30.06.2014

00104604

2309001660

40.10.2

12247 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес. 2014 г.	За 6 мес. 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	13 744 734	14 278 805
	Себестоимость продаж	2120	-13 852 435	-14 450 967
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-107 701	-172 162
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-107 701	-172 162
	Доходы от участия в других организациях	2310	5	3
	Проценты к получению	2320	340 123	90 857
	Проценты к уплате	2330	-846 064	-764 963
	Прочие доходы	2340	1 052 447	371 833
	Прочие расходы	2350	-1 945 054	-1 209 051
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 506 244	-1 683 483
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	273 313	92 791
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	1 753	4 960
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	26 183	238 946
	Прочее	2460	26 087	73 835
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 452 221	-1 365 742
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-1 452 221	-1 365 742
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-5.13	-8.29
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-5.13	-8.29

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 была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал
нет.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: **передаточные 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-Осиновка"**

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-Осиновка»**

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 первом полугодии 2014 года Общество участвовало в тринадцати 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.

Определением АС КК от 09.04.2014 исковое заявление оставлено без рассмотрения, согласно п. 11 Соглашения.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы разногласий в размере 73 533 580 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Определением АС КК от 08.04.2014 исковое заявление оставлено без рассмотрения, согласно п. 11 Соглашения.

- 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. Определением АС КК от 08.04.2014 исковое заявление оставлено без рассмотрения, согласно п. 11 Соглашения.

- 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. Определением суда от 28.03.2014 исковое заявление оставлено без рассмотрения, согласно п. 11 Соглашения.

- 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.

- иск ОАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы долга в размере 57 067 550 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Оборонэнергосбыт» о взыскании суммы долга в размере 101 335 700 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- иск ОАО "ФСК ЕЭС" к ОАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности в размере 3 186 177 660 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии.

- заявление ОАО «Кубаньэнерго» о включении в реестр требований кредиторов ОАО «Нижноватомэнергосбыт» в размере 390 828 652 рубля 40 копеек.

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 размещается на веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу www.kubanenergo.ru не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.**

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в данном списке, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

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

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

Общества на дату предъявления требования.

В требованиях о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

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

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

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

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

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

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: *Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.*

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им (ему) акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается (ст. 13 Устава ОАО «Кубаньэнерго»).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): *Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.*

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров, размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.kubanenergo.ru.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения. Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: **Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.**

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

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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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. : **32 000 000**

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 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 завершенный 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	1 кв. 2014 г.	2 кв. 2014г.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 269 775	6 474 959
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	7 336 301	6 516 134
3	Валовая прибыль, всего	-66 526	-41 175
4	Чистая прибыль (убыток)	-698 840	-753 381

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Кубаньэнерго» во 2 квартале 2014 года, по сравнению с показателями 1 квартала 2014 года, характеризуется следующей динамикой:

- снижением выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 794, 82 млн. руб. или на 10,9% за счет уменьшения выручки за услуги по передаче электроэнергии на 10%, а также за счет снижения выручки за услуги по технологическому присоединению на 60,2%;
- сокращением себестоимости на 820,2 млн. руб. или на 11,2%;
- увеличением чистого убытка по итогам отчетного периода на 54, 54 млн. руб. или на 7,8%.

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 196 сделок с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 47,6 млн. руб.

Государственные и муниципальные компании предоставляли Обществу услуги:

- аренда земельных участков,
- техническая инвентаризация недвижимого имущества,
- обучение персонала,
- медицинские осмотры работников Общества,
- оформление земельно-правовых и градостроительных документов,
- информационное и рекламное обслуживание,
- почтовая связь, подписка на периодические печатные издания,
- 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 Обществом не совершались сделки:

- с ОАО «Россети», владеющим более 5% акций эмитента,
- с его ДЗО,
- между ДЗО.

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