

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

***Публичное акционерное общество энергетики и
электрификации Кубани, Kuban power and electrification public
joint stock company***

Код эмитента: 00063-А

за 1 квартал 2017 г.

Адрес эмитента: **350033 Россия, город Краснодар, улица Ставропольская, 2А**

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

Генеральный директор

Дата: 12 мая 2017 г.

_____ А.И. Гаврилов
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности

Дата: 12 мая 2017 г.

_____ И.В. Скиба
подпись
М.П.

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
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	17
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски.....	19
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
2.4.6. Стратегический риск.....	20
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	20
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента.....	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	22
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	22
3.1.4. Контактная информация.....	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	24
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	24
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	37
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	40
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	40
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	40
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	41
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	41
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	41

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	51
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	51
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	52
4.3. Финансовые вложения эмитента	53
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
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	60
4.8. Конкуренты эмитента	63
Раздел 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	63
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	63
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	70
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	70
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	87
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	88
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	100
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	102
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	108
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	115
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	118
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	118
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	118
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	118
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	119
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	120
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	121
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	121
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	122
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	122
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	124
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	124
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	136
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	139
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	139
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	139
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершеного отчетного года.....	139
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	139
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	143
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	143
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	143
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	143
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	143
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	145
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	146
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	146
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	146
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	147
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	147
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	148
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	149
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	149
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	149
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	149
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	150
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	151
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	151
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	155
8.8. Иные сведения.....	157
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	158
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	159
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	160
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	161
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	163
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика	164

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

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

В тексте настоящего отчета Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани именуется также ПАО "Кубаньэнерго", Эмитент, эмитент, Общество, Компания и, при упоминании периодов (событий), происходивших до 22.06.2015 (даты изменения наименования), - ОАО «Кубаньэнерго».

ПАО «Россети» (до 04.04.2013 - ОАО «Холдинг МРСК», с 04.04.2013 до 17.07.2015 - ОАО «Россети») и другие юридические лица именуется в тексте настоящего отчета так, как они назывались в упоминаемые периоды (события).

В настоящий отчет включена дополнительная информация, раскрытие которой предусмотрено Положением об информационной политике Общества 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 можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ПАО «Кубаньэнерго» и на сайте информационного агентства "Интерфакс": <http://kubanenergo.ru/o-kompanii/uchreditelnye-i-vnutrennie-dokumenty/vnutrennie-polozheniya/>, <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".

Сведения о должностях, занимаемых лицами, входящими в состав органов управления и контроля эмитента, указаны в пунктах 5.2.1-5.2.3, 5.5 настоящего отчета в соответствии с предоставленными ими данными. При раскрытии информации о должностях, занимаемых данными лицами в настоящее время, указаны их должности по состоянию на дату окончания отчетного квартала.

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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *040349602*

Номер счета: *40702810330020101989*

Корр. счет: *30101810100000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *040349602*

Номер счета: *40702810230020101076*

Корр. счет: *30101810100000000602*

Тип счета: *расчетный в рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *040349781*

Номер счета: *40702810500070010191*

Корр. счет: *30101810500000000781*

Тип счета: *расчетный в рублях*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РСМ РУСЬ"*

Место нахождения: *119285, Москва, ул. Пудовкина, д. 4*

ИНН: *7722020834*

ОГРН: 1027700257540

Телефон: +7 (495) 363-2848

Факс: +7 (495) 981-4121

Адрес электронной почты: mail@rsmrus.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»**

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи ООО "РСМ РУСЬ" в реестре аудиторских организаций - членов Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество» - 11306030308.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016

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	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
9 месяцев 2015 года	-
9 месяцев 2016 года	-

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора (аудиторской организации), не проводилась.

Кандидатура аудитора эмитента определялась в результате конкурсных процедур. Для участия в конкурсных процедурах аудиторские организации должны удовлетворять следующим требованиям:

- не находиться в процессе ликвидации;
- не иметь решения о приостановлении деятельности, принятого в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день рассмотрения Заявки на участие в Конкурсе;
- не иметь задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период;
- не подпадать под условия, перечисленные в п. 1 ст. 8 ФЗ от 30 декабря 2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

На основании решения Конкурсной комиссии ОАО «Россети» по подведению итогов открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ОАО «Россети» за 2015-2017 годы (протокол заседания комиссии от 20.04.2015 №5/552р) кандидатура ООО «РСМ РУСЬ» рекомендована Советом директоров эмитента для утверждения в качестве аудитора за 2015 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.*

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

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 «РСМ РУСЬ» по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2015г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2015г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составил 1 614 104 руб. 40 коп. с учетом НДС. Размер оплаты услуг ООО «РСМ РУСЬ» по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2016г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2016г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, составит также 1 614 104 руб. 40 коп. с учетом НДС.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

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.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Гаврилов Александр Ильич*

Год рождения: *1973*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Кубаньэнерго"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Скиба Инна Викторовна*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Кубаньэнерго"*

Должность: *Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности*

Раздел 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	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	1 249 963.7	1 194 230.8
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.95	0.94
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.24	0.4
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.93	0.39
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	33.89	37.74
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	38.74	34.24

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	4 288 273	4 951 119.2
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.99	0.9
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.25	0.37
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.26	0.13
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	26.56	32.21
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	32.93	25.04

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

Рост показателя «производительность труда» на 15,5% по итогам 2016 года по сравнению с аналогичным показателем 2015 года обусловлен ростом выручки от реализации продукции (услуг) на 16,9%.

Снижение показателя «отношение размера задолженности к собственному капиталу» за 2016 год на 0,09 пунктов произошло в результате увеличения собственного капитала на 9,5%.

Показатель «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» в 2016 году увеличился на 0,12 пунктов в связи с ростом долгосрочных обязательств в 1,9 раз.

Снижение показателя «производительность труда» на 4,5% в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года обусловлено снижением выручки от реализации продукции (услуг) на 3,6%.

Снижение показателя «отношение размера задолженности к собственному капиталу» за 1 квартал 2017 года на 0,01 пункт произошло в результате увеличения собственного капитала на 7,4%.

Показатель «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» за 1 квартал 2017 года увеличился на 0,15 пункта в связи с ростом долгосрочных обязательств в 2,2 раза.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	24 694 387.7	26 052 154.8

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: Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС».

Сокращенное фирменное наименование: ПАО Московская биржа.

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

ИНН: 7702077840.

ОГРН: 1027739387411.

Телефон: +7 (495) 363-32-32, +7 (495) 232-33-63

Факс: +7 (495) 234-48-40.

Лицензия биржи от 29.08.2013 № 077-001, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам

Веб-сайт: <http://moex.com/>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	18 912 239

в том числе:	
кредиты	11 912 239
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	7 000 000
Краткосрочные заемные средства	79 076
в том числе:	
кредиты	3 264
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	75 814
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	9 709 566
из нее просроченная	2 073 360
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	748 366
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 837 353
из нее просроченная	1 384 390
перед персоналом организации	212 336
из нее просроченная	0
прочая	3 911 511
из нее просроченная	688 970

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 ПАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в течение 2017 года, в том числе и по соглашениям о реструктуризации задолженности. Санкции, штрафы, пени: нет.

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

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

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

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

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**Сумма задолженности: **1 201 470.89 тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: нет.**Санкции, штрафы, пени: нет.**Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1**ИНН: **7744001497**ОГРН: **1027700167110**Сумма задолженности: **9 912 239 тыс. руб.**

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

нетКредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**ИНН: **7707083893**ОГРН: **1027700132195**Сумма задолженности: **2 000 000 тыс. руб.**

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

нетКредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	21 665 600
в том числе:	
кредиты	14 665 600
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	7 000 000
Краткосрочные заемные средства	288 827
в том числе:	
кредиты	14 403
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	274 424
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	8 099 021
из нее просроченная	2 281 520
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	762 706
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	3 312 615
из нее просроченная	1 445 304
перед персоналом организации	185 231
из нее просроченная	0
прочая	3 838 469
из нее просроченная	836 216

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 ПАО «Кубаньэнерго» погашение просроченной кредиторской задолженности предусмотрено в течение 2017 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: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Сумма задолженности: **9 409 630 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **5 100 000 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 завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. облигационный заем, решение о выпуске ценных бумаг от 10.11.2015 №4B02-02-00063-A-001P, серия 001P-02	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	3400000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	3400000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12.63
Количество процентных (купонных) периодов	20
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)	11.11.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. облигационный заем, решение о выпуске ценных бумаг от 10.11.2015 №4B02-01-00063-A-001P, серия 001P-01	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	3600000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	3600000 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10.44

Количество процентных (купонных) периодов	20
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)	21.11.2025
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Советом директоров ОАО «Россети» утверждена Стратегия развития и совершенствования системы внутреннего контроля ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» (протокол от 13.02.2014 №143), определяющая текущее и целевое состояние системы внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети» и его ДЗО.

Во исполнение данной Стратегии Советом директоров Эмитента утверждены Политика внутреннего контроля ПАО «Кубаньэнерго» в новой редакции и Политика управления рисками ПАО «Кубаньэнерго» в новой редакции (протокол от 18.03.2016 №233/2016), которые направлены на своевременное выявление и обеспечение превентивных мероприятий по минимизации рисков (контрольных процедур) с целью снижения вероятности финансовых и иных потерь, влияющих на достижение целей Общества.

Принципы системы управления рисками (СУР):

- 1) создание и защита ценностей Общества (СУР способствует достижению целей и улучшению производительности, обеспечению здоровья и безопасности человека, безопасности всех видов деятельности Общества, соблюдению правовых и нормативных требований, охране окружающей среды, повышению качества услуг, эффективности операций, управления и репутации);*
- 2) управление рисками является неотъемлемой частью всех организационных процессов (управление рисками не является обособленной деятельностью, которая отделена от основной деятельности и процессов в организации; это часть обязательств руководства и неотъемлемая часть всех организационных процессов, включая стратегическое планирование и все процессы управления проектами и изменениями);*
- 3) управление рисками является частью процесса принятия решений;*
- 4) управление рисками является систематическим, структурированным и своевременным;*
- 5) управление рисками основывается на наилучшей доступной информации;*
- 6) управление рисками является прозрачным и учитывает интересы заинтересованных сторон;*
- 7) управление рисками является динамичным, итеративным (повторяющимся) и реагирующим на изменения;*
- 8) управление рисками способствует постоянному улучшению организации;*
- 9) ответственность за управление рисками - все участники СУР несут ответственность за выявление, оценку, анализ и непрерывный мониторинг рисков в рамках своей деятельности, разработку и внедрение необходимых мероприятий по управлению рисками, непрерывный*

мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками;

10) принцип оптимальности (анализируется соотношение затрат на внедрение мероприятий по управлению рисками и эффекта от реализации этих мероприятий, в том числе соответствие между уровнем сложности СУР и уровнем сложности и степенью важности объекта, подвергаемого анализу с точки зрения рисков);

11) единство методологической базы. Управление рисками (выявление, анализ, оценка и мониторинг рисков, разработка и мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками) осуществляются на основе подходов и стандартов, единых для всех структурных единиц Эмитента.

Эмитентом ежеквартально осуществляется сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение целей Эмитента. Для минимизации последствий от реализации рисков Эмитентом разработаны и исполняются мероприятия, направленные на предупреждение возникновения негативных последствий; в то же время имеют место политические и экономические факторы, оказывающие влияние на деятельность ПАО «Кубаньэнерго», в отношении которых 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

В связи с ограничением роста тарифов на услуги по передаче для конечных потребителей на уровне Правительства РФ, вероятность установления тарифов, не в полном объеме покрывающих экономически обоснованные расходы на осуществление деятельности по передаче электроэнергии, оценивается как высокая. Для недопущения и смягчения последствий реализации данного риска Общество представляет в органы регулирования обосновывающие материалы, подтверждающие уровень экономически обоснованных расходов Эмитента, отстаивает позицию о необходимости учета экономически обоснованных расходов в полном объеме, держателя «котла» Краснодарского края и Республики Адыгея, формирует и направляет разногласия в ФАС России.

Кроме того, Эмитент подвержен риску сокращения объемов выручки в связи с изменением фактической структуры передачи электроэнергии относительно принятой при утверждении тарифов, а так же рискам изменения законодательства в сфере тарифообразования.

Для минимизации рисков проводятся следующие мероприятия:

- 1) взаимодействие с органами регулирования тарифов по вопросам учета расходов, обусловленных принятием на федеральном уровне сумм выпадающих доходов от применения нерегулируемой цены в необходимой валовой выручке Эмитента в следующем периоде регулирования;
- 2) 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;
- 3) разработка и реализация Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности и ее согласование с администрацией регионов;
- 4) формирование и реализация Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности.

Сфера влияния Эмитента на принятие решений органами тарифного регулирования ограничена, и Эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на минимизацию последствий, будут максимально эффективными.

Эмитент также подвержен риску возникновения дефицита источника финансирования мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения (ТП) вследствие утверждения регулирующим органом ставок платы за ТП ниже экономически обоснованного уровня. Одним из факторов возникновения данного риска является внесение изменений в законодательство РФ (Федеральный закон от 26.03.2003 N35-ФЗ «Об электроэнергетике») по исключению из состава платы за ТП энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (с 1 октября 2015 года - в размере не более чем 50 процентов от величины указанных расходов, с 1 октября 2017 года - исключением данных расходов из платы за ТП).

В целях минимизации риска осуществляется взаимодействие с органами регулирования тарифов, формируется корректный объем обязательств по договорам ТП, разрабатывается проектная

документация по объему обязательств по договорам ТП, предоставляются в органы регулирования дополнительные обосновывающие материалы, подтверждающие экономическую обоснованность уровня ставок платы за ТП.

Риск антимонопольного законодательства оценивается Обществом как умеренный. Причиной реализации такого риска может послужить невыполнение обязательств Эмитента по осуществлению технологического присоединения по заключенным договорам ТП (из-за дефицита средств и значительного объема договоров ТП), что может привести к выплате неустойки со стороны Общества. Для недопущения реализации риска Эмитент планирует в полном объеме выполнять свои обязательства по договорам ТП.

Риски снижения объема услуг по передаче электрической энергии

К числу отраслевых также относится риск снижения объема услуг по передаче электрической энергии. Снижение объемов электропотребления может быть обусловлено влиянием таких внешних факторов, как экономические кризисы и спад производства товаров, строительство потребителями собственной генерации, погодные аномалии, производственные аварии, техногенные катастрофы. Потенциальное влияние данных факторов может повлиять на изменение выручки Эмитента.

В связи с экономическим развитием региона, в котором осуществляет свою деятельность Эмитент, наблюдается динамика увеличения объемов электропотребления за последние несколько лет. Данный риск оценивается как умеренный. При этом Эмитент осуществляет мониторинг текущей и прогнозной экономической ситуации в регионе и в целом по стране, ведет подготовительные работы для надлежащего функционирования энергооборудования в соответствующие сезоны года, проводит техническое обслуживание и ремонт энергообъектов.

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:

- 1) ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого оборудования;
- 2) угроза аварий с частичной либо полной недопоставкой электроэнергии с соответствующими неблагоприятными социальными последствиями;
- 3) невыполнение обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии;
- 4) наступление неблагоприятных экологических последствий.

В целях уменьшения уровня данных рисков Эмитент осуществляет следующие мероприятия:

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

Эмитент оценивает уровень эксплуатационных рисков как умеренный и полагает, что негативные факторы не смогут существенным образом повлиять на его деятельность.

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.

Основным фактором риска для Общества может быть ухудшение экономической и политической ситуации в стране и регионе из-за влияния внешних факторов (в т.ч. международных санкций). Так как Эмитент осуществляет свою деятельность только на внутреннем рынке, со стороны Правительства РФ разрабатываются программы по замещению импорта, в том числе и в регионах присутствия Эмитента, что в конечном итоге ведет к росту объемов потребления электроэнергии. Кроме того, в качестве одного из приоритетов развития экономики региона определено повышение энергоэффективности и внедрение энергосберегающих

технологий.

При возникновении существенной политической нестабильности, которая может негативно повлиять на деятельность и доходы Эмитента, Общество оперативно примет меры антикризисного управления и максимально возможно сократит издержки и инвестиционные планы.

Риски, связанные с военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, стихийными бедствиями, 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 исполнять 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, риск возникновения в ней, по внутренним причинам, военного конфликта и чрезвычайного положения минимален. В то же время, ввиду близости республик Северо-Кавказского 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 Компании, осуществляется взаимодействие с правоохранительными органами. В целях компенсации убытков 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 Эмитента.

С учетом достаточного уровня 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 текущие изменения ситуации в регионе повлекут 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 управления данным риском Эмитент оптимизирует структуру долгового портфеля, снижает затраты на его обслуживание. Кроме того, Эмитент стремится использовать кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего указанный риск 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. В связи со снижением уровня инфляции риск оценивается как умеренный.

Риск изменения валютных курсов.

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, но могут привести к росту цен на энергооборудование. В связи с укреплением национальной валюты, а также снижением волатильности курсов валют в настоящее время данный риск оценивается как средний. Для снижения риска в Обществе реализуется программа по замещению импорта. В случае дальнейшего ослабления национальной валюты 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 его финансово-хозяйственной деятельности, 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 изменение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности Эмитента в будущем, отсутствуют. Однако в связи со снижением уровня инфляции данный риск оценивается как умеренный.

Инфляционные риски.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не может оказать существенного влияния на финансовое положение Эмитента. Тем не менее, 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. Кроме того, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при регулировании тарифов на электроэнергию учитывается уровень инфляции (индекс потребительских цен), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации. Таким образом, Эмитент оценивает данные риски как умеренные.

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 оценивается как средняя. 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.

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. В случае изменения и/или предъявления требований по лицензированию основных видов деятельности Эмитента будут предприняты необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений. Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий Эмитента, минимальны и не могут существенно повлиять на

исполнение Эмитентом обязательств по размещенным ценным бумагам.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у Эмитента убытков вследствие таких факторов, как уменьшение числа клиентов (контрагентов) из-за формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансового положения Эмитента, качества его работ, - минимальный. Эмитент является субъектом естественной монополии, ежегодно наблюдается рост количества потребителей электроэнергии. Кроме того, Эмитентом выработана положительная практика по долгосрочному взаимодействию с его контрагентами.

2.4.6. Стратегический риск

Эмитент, являясь частью единого распределительного электросетевого комплекса России, стремится к достижению целей, определенных на государственном уровне. 03.04.2013 Правительством России утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации. В связи с тем, что Эмитент является дочерним обществом ПАО «Россети», крупнейшей системообразующей электросетевой компании России, Эмитент является участником реализации стратегий и программ по направлениям деятельности (бизнес-процессам) ПАО «Россети».

Решения о начале реализации конкретной стратегии (программы) в деятельности Эмитента принимаются Советом директоров Эмитента.

Вероятность реализации риска возникновения у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии управленческих решений, определяющих стратегию деятельности и развития Эмитента, оценивается как низкая.

Мерами по предотвращению наступления данного риска являются:

- проработка предложений и сценариев по улучшению реализации конкретной стратегии и программы;*
- анализ эффективности реализации конкретной стратегии Эмитентом, принятие управленческих решений по результатам анализа;*
- разработка и внедрение ключевых показателей эффективности достижения стратегий, их увязка с премированием менеджеров Эмитента;*
- постоянный мониторинг структурными подразделениями Эмитента соотношения затрат на реализацию конкретной стратегии к полученной выгоде и представление на рассмотрение Совета директоров Эмитента данной информации для принятия управленческих решений (в том числе и по определению количества и качества ресурсов).*

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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 с участием Эмитента, 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 ДЗО, 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.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента. Общество длительное время сотрудничает со своими основными потребителями и является монополистом в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии в регионе присутствия Эмитента. Возможность потери основных потребителей минимальна.

Риски в производственной деятельности Эмитента:

- 1) системные нарушения энергоснабжения потребителей в результате аварий и повреждений на участках сети и подстанционном оборудовании;
- 2) нарушения требований ГОСТ 32144-2013 по обеспечению качества электрической энергии;
- 3) нарушение режимов передачи электроэнергии и снижение качества оказываемых услуг;
- 4) невыполнение технического обслуживания (в т.ч. диагностики) и ремонтов в срок;
- 5) возникновение аварийных ситуаций в смежных сетях, приводящих к выходу из строя оборудования Эмитента;
- 6) 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 ПАО «ФСК ЕЭС» и другими факторами.

Инвестиционный риск

Реализация инвестиционной программы Эмитента требует привлечения значительных финансовых ресурсов, как собственных, так и заемных, на условиях, отвечающих параметрам RAB-регулирования.

Одним из инвестиционных рисков является риск сокращения источников финансирования инвестиционной программы Общества. В настоящее время данный риск оценивается как минимальный и обусловлен влиянием таких факторов, как снижение курса рубля, рост инфляции, рост стоимости заемного капитала.

В рамках снижения инвестиционного риска инвестиционные программы Эмитента планируются с учетом следующих ключевых критериев эффективности:

- повышения надежности и доступности сетевой инфраструктуры;
- снижения износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства;
- достижения высокой загрузки вводимых мощностей;
- оптимизации технических решений, исходя из необходимости исключения применения импортного оборудования и материалов, стоимость которых имеет высокую зависимость от валютных курсов.

Для минимизации рисков несвоевременного и некачественного исполнения инвестиционной программы осуществляется контроль сроков и качества реализации инвестиционных проектов.

Раздел 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: *Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **22.06.2015**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Кубаньэнерго", "Kubanenergo"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **22.06.2015**

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

31.01.2013 и 19.07.2013 (свидетельства соответственно №№479755 и 4922215) Федеральной службой по интеллектуальной собственности зарегистрированы товарные знаки (знаки обслуживания) на имя Общества на русском языке - КУБАНЬЭНЕРГО. Срок действия регистрации истекает 27.12.2021.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

электрификации Кубани

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго"*

Дата введения наименования: **10.02.1993**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация эмитента (свидетельство о государственной регистрации от 10.02.1993 №127).

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kiban power and electrification open joint stock company*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Кубаньэнерго", "Kubanenergo"*

Дата введения наименования: **29.05.1996**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация от 29.05.1996 № 2858 новой редакции устава эмитента, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества от 26.04.1996, протокол №4.

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kiban power and electrification open joint stock company*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Кубаньэнерго", "Kubanenergo"*

Дата введения наименования: **30.06.1998**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация от 30.06.1998 №7315 изменений и дополнений в устав эмитента, утвержденных решением Общего собрания акционеров Общества от 22.05.1998, протокол №6.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **127**

Дата государственной регистрации: **10.02.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

С 1930 года управление энергообъектами Кубани осуществляло Северо-Кавказское энергетическое управление – «Севкавэнерго» с центром в Ростове-на-Дону, разукрупненное в январе 1934 года на два самостоятельных управления: «Азчерэнерго» (Ростов-на-Дону) и «Севкавэнерго» (Пятигорск). В целях восстановления разрушенного в войну 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 хозрасчетных предприятий находились электростанции, подстанции, районы электрических сетей, энергосбыт, ремонтно-механический завод, центральный склад, проектно-изыскательское бюро, производственно-исследовательская лаборатория.

В конце 50-х – начале 60-х годов на Кубани сооружались магистральные линии электропередачи

напряжением 110 и 220 кВ, необходимые для связи с энергосистемами юга России и Закавказья, электрифицирована железнодорожная сеть края, строились распределительные электросетевые объекты, электрификация сельских населенных пунктов достигла 86 %.

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

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

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

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

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

ОАО «Кубаньэнерго» создано в целях получения прибыли при оказании услуг снабжения электроэнергией потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея (как собственной выработки, так и купленной у других производителей), тепловой энергией собственной выработки - потребителей города Краснодара.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15.08.1992 № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации» 49 % акций Общества в 1993 году переданы в оплату уставного капитала ОАО РАО «ЕЭС России», а оставшиеся 51 % акций ОАО «Кубаньэнерго» приобретены по закрытой подписке членами трудового коллектива Общества и другими лицами, имеющими право на льготы в соответствии с Государственной программой приватизации.

В 2003-2006гг. в ОАО «Кубаньэнерго», как и во всей электроэнергетической отрасли, произошли масштабные реформы.

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

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

- функции по оперативно-диспетчерскому управлению переданы открытому акционерному обществу «Системный оператор Единой энергетической системы»,
- учреждены открытые акционерные общества «Краснодарэнергоремонт», «Краснодарэнергосетьремонт», «Пансионат отдыха «Энергетик», «Оздоровительный комплекс «Пламя»,

- создано Негосударственное некоммерческое образовательное учреждение «Учебный центр «Кубаньэнерго», в котором работники Общества и других предприятий электроэнергетики повышают свою квалификацию и осваивают новые профессии.

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

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

В настоящее время ПАО «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 ПАО «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 эмитент является дочерним обществом ОАО «Холдинг МРСК» (с 04.04.2013 - ОАО "Россети", в настоящее время - ПАО «Россети»), получившего пакет голосующих акций Общества в порядке правопреемства по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

Миссия ПАО «Кубаньэнерго» - получение прибыли в условиях долгосрочного обеспечения надёжного, качественного и доступного электроснабжения потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея за счёт организации максимально эффективного управления распределительной сетевой инфраструктурой с использованием передовых технологий и инноваций с учётом мировых стандартов качества предоставляемых услуг и лучшей практики корпоративного управления.

Стратегические цели ПАО «Кубаньэнерго», сформированы в соответствии с разделом VI (Целевые ориентиры) Стратегии развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р:

- 1) Повышение надежности электроснабжения Краснодарского края и Республики Адыгея;*
- 2) Улучшение качества обслуживания потребителей и повышение доступности электросетевой инфраструктуры;*
- 3) Опережающее развитие сети и внедрение новых технологий;*
- 4) Рост инвестиционной привлекательности и капитализации;*
- 5) Достойные условия труда, повышение профессионализма и лояльности персонала Общества.*

Миссия и стратегические цели одобрены решением Правления Общества от 10.04.2017.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Краснодар

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

350033 Россия, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, 2А

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*

Адрес нахождения подразделения: *350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А*

Телефон: (861) 212-22-76

Факс: (861) 212-27-08

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

Адрес страницы в сети Интернет: *kubanenergo.ru/aksioneram-i-investoram/*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2309001660

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Адыгейские электрические сети*

Место нахождения: *г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358*

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Хомиченко Юрий Викторович**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Армавирские электрические сети**

Место нахождения: **г. Армавир, ул. Воровского, 54**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Магдеев Рустам Хайдарович**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Краснодарские электрические сети**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Пашиковская, 131**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Михайлов Владимир Александрович**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Лабинские электрические сети**

Место нахождения: **г. Лабинск, ул. Мира, 334**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Герасько Андрей Леонидович**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Ленинградские электрические сети**

Место нахождения: **ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шеблаков Руслан Асланович**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Славянские электрические сети**

Место нахождения: **г. Славянск-на-Кубани, ул. Строительная, 49**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Глушко Тимур Игоревич**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Сочинские электрические сети**

Место нахождения: **г. Сочи, ул. Конституции СССР, 42**

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Армаганян Эдгар Гарриевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2017**

Наименование: **Тимашевские электрические сети**

Место нахождения: *г. Тимашевск, ул. Ленина, 176*

Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Соболев Сергей Викторович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Тихорецкие электрические сети*

Место нахождения: *г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62*

Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гондарь Валерий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Усть-Лабинские электрические сети*

Место нахождения: *г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4*

Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Суворов Михаил Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Юго-Западные электрические сети*

Место нахождения: *г. Новороссийск, Восточный мол, 1*

Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Головаха Дмитрий Николаевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.12

Коды ОКВЭД
35.13
41.20
52.10.21
52.29
71.11
71.20.9

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	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	34 403 020	39 262 365
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	96.4	94.1

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 449 698	9 893 275
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	90	97.8

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

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация:

Передача электрической энергии.

Основные показатели передачи электрической энергии ПАО «Кубаньэнерго» (тыс. кВт*ч):

Показатели	За 2016 год	За 1 квартал 2016 года	За 1 квартал 2017 года
Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг	22 732 291,31	5 924 850,13	6 109 298,8
Отпуск электрической энергии из сети Общества	19 786 649,77	5 040 444,34	5 223 928,3
Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу - всего	18 059 116,22	4 484 020,20	4 725 693,16
в том числе по уровням напряжения:			
- высокое напряжение (110кВ и выше)	3 847 534,90	900 832,14	937 216,89
- среднее напряжение 1 (35кВ)	1 102 671,02	250 198,51	267 344,85
- среднее напряжение 2 (1-20кВ)	5 447 484,91	1 381 562,99	1 432 518,69
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже)	7 661 425,38	1 951 426,56	2 088 612,73
Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть	2 945 641,54	884 405,80	885 370,5
Экономия (-) / перерасход (+) электроэнергии от норматива потерь	- 20 922,48	-35 464,39	- 70 196,9

Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов и комментарии:

Основной целью ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году является безаварийное прохождение зимнего и летнего периода пиковых нагрузок, своевременное выполнение мероприятий надзорных органов для получения в срок паспорта готовности к прохождению осенне-зимнего периода,

выполнение инвестиционной и ремонтной программ, что создаст возможность для дальнейшего присоединения потребителей к сетям ПАО «Кубаньэнерго», минимизация сверхнормативных потерь.

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

Существенным риском в 2017 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.

Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2016 году заключено 30 059 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 734 МВт. Собрано денежных средств 1 588 млн. руб. (без НДС), получено выручки 2 381 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

Фактически в 2016 году присоединено 36 258 потребителей на общую мощность 618 МВт.

В 1 квартале 2017 года заключено 6 668 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 123 МВт. Собрано денежных средств 153 млн. руб. (без НДС), получено выручки 205 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

Фактически за 1 квартал 2017 года присоединено 5 946 потребителя на общую мощность 182 МВт.

Основные производственные мощности Общества (по состоянию на 01.01.2017):

Протяженность высоковольтных линий напряжением 110, 220 кВ	ВЛ-110 кВ – 4 908,30 км (по трассе) ВЛ-110 кВ – 6 207,69 км (по цепям) ВЛ-220 кВ – 76,1 км КЛ-110 кВ – 81,05 км
Протяженность линий среднего напряжения (6 - 35 кВ)	ЛЭП 6-35 кВ – 41 179,0 км (по трассе) ЛЭП 6-35 кВ – 42 091,40 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 6 833,73 км (по трассе) ВЛ-35 кВ – 7 746,13 км (по цепям) ВЛ- 6-10 кВ – 32 621,77 км КЛ-35 кВ – 0,94 км КЛ- 6-10 кВ – 1 722,56 км
Протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	ЛЭП 0,4 кВ – 42 204,83 км, в т.ч.: ВЛ – 41 729,51 км КЛ – 475,32 км
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	220 шт./7 065 МВА
Количество/мощность подстанций с основным средним напряжением (35/6-10 кВ)	496 шт./2 454 МВА
Количество/мощность ТП (6-35/0,4кВ)	22 852 шт./4 754 МВА

Дополнительная информация о финансово-экономических показателях Общества:

Подробные сведения о структуре доходов и затратах, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), всего	10 494 695	10 115 135
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих расходов, всего	9 014 515	8 882 842

3	Валовая прибыль, всего	1 499 475	1 257 058
4	Чистая прибыль (убыток)	378 250	-279 645

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Кубаньэнерго» в 1 квартале 2017 года по сравнению с показателями 1 квартала 2016 года характеризуется следующей динамикой:

- снижением выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 379,6 млн. руб. или на 3,6%, что обусловлено снижением выручки от услуг по технологическому присоединению на 80,0%, ввиду отсутствия в 1 квартале 2017 года крупных потребителей, таких как ПАО «Газпром Инвест», актирование по которому произведено в 1 квартале 2016 года;

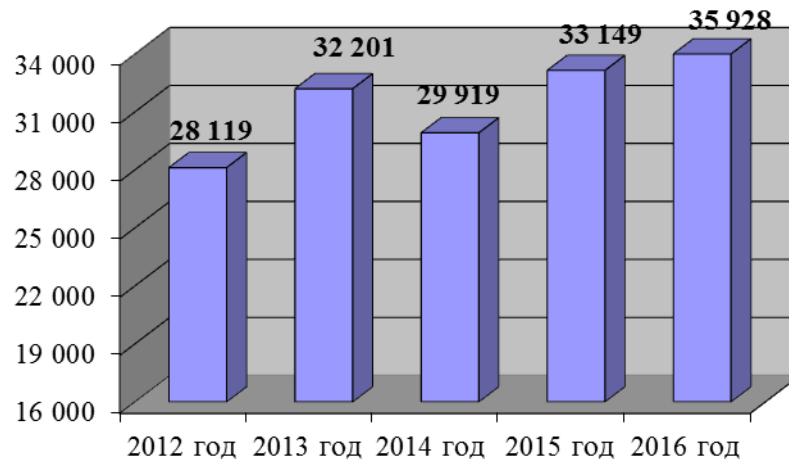
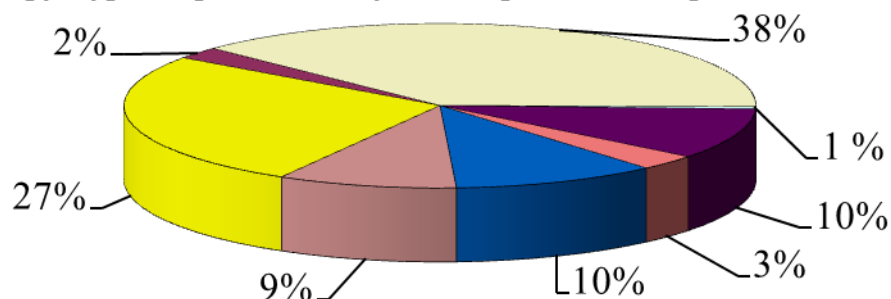
- снижением себестоимости с учетом управленческих расходов на 131,7 млн. руб. или на 1,5%;

- снижением финансового результата по итогам отчетного периода на 657,9 млн. руб.

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 с учетом управленческих расходов, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование статьи затрат	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017, 3 мес.
1.	Материальные затраты	8 132 384	9 143 190	6 496 386	7 311 003	8 336 372	2 568 324
	в т.ч.						
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	7 427 499	8 298 460	5 566 431	6 482 770	7 445 886	2 359 048
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	67 927	78 548	89 231	102 895	109 653	47 232
1.3.	Сырье и материалы	636 958	766 182	840 724	725 338	780 833	162 044
2.	Работы и услуги производственного характера	14 563 043	15 481 904	13 373 753	14 064 811	15 331 719	3 412 900
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	14 158 425	14 902 076	12 814 947	13 605 034	14 855 066	3 371 199
2.2.	Прочие работы и услуги производственного характера	404 618	579 828	558 806	459 777	476 653	41 701
3.	Затраты на оплату труда	2 099 931	2 871 822	3 302 981	3 348 760	3 869 411	887 637
4.	Страховые платежи	610 494	836 238	950 249	973 293	1 104 797	270 228
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	0	0	0	39 610	53 000	0
6.	Амортизация	1 424 787	1 713 723	2 474 732	3 192 584	3 620 002	929 652
7.	Прочие	1 288 569	2 154 548	3 320 676	4 219 234	3 612 449	814 101
	в т.ч.						
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	349 195	464 756	866 821	867 146	775 730	161 802
7.2.	Услуги по управлению	0	0	0	0	0	0
7.3.	Расходы на страхование	99 725	95 165	90 211	88 981	88 587	24 990
7.4.	Налоги и сборы	97 630	157 833	224 153	440 691	570 671	164 285
7.5.	Резерв по оценочным обязательствам	171 291	416 191	1 335 306	1 181 472	1 805 122	339 563
7.6.	Резерв по неиспользованным отпускам	1 728	69 081	27 056	21 228	12 096	38 867
8.	Затраты на производство и реализацию продукции, с учетом управленческих расходов	28 119 208	32 201 425	29 918 777	33 149 295	35 927 750	8 882 842

Затраты на производство продукции за 2012-2016 гг., в млн.руб.**Структура затрат ПАО "Кубаньэнерго" за 1 квартал 2017 года**

- Покупная энергия на компенсацию потерь
- Сырье и материалы, энергия на производственные и хозяйственные нужды
- Услуги сетевых компаний по передаче э/э
- Прочие работы и услуги производственного характера
- Затраты на оплату труда
- Страховые платежи
- Амортизация
- Прочие

Показатели эффективности:

Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017, 3 мес.
ROE, рентабельность собственного капитала, %	4,49	6,05	-0,80
ROA, рентабельность активов, %	2,26	3,18	-0,41
ROTA, доходность совокупных активов, %	3,44	5,21	-0,16

Соотношение собственных и заемных средств

Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017, 3 мес.
Соотношение собственных и заемных средств, %	1,89	1,86	1,60

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает долю заемных средств в структуре капитала организации. В 1 квартале 2017 года данный показатель снизился на 0,26 пунктов и составил 1,60.

Динамика роста (падения) доходов, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т. ч.	35 704 161	41 726 201

1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	34 403 020	39 262 365
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	1 213 257	2 380 524
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	87 884	83 312

№ п/п	Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т. ч.	10 494 695	10 115 135
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	9 449 698	9 893 275
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	1 026 139	204 718
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	18 858	17 142

По итогам 1 квартала 2017 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 10 115,1 млн. руб., что на 379,6 млн. руб. или на 3,6% ниже соответствующего показателя 1 квартала 2016 года. Основное влияние на снижение данного показателя оказало снижение выручки за услуги по технологическому присоединению на 821,4 млн. руб. или на 80,0%.

Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн. руб.	темп роста, %			
			2016/2012	2016/2013	2016/2014	2016/2015
1	2012 год	28 119,2	127,8	111,6	120,1	108,4
2	2013 год	32 201,4				
3	2014 год	29 918,8				
4	2015 год	33 149,3				
5	2016 год	35 927,8				

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) по итогам 2016 года составила 35 927,8 млн. руб., что на 2 778,5 млн. руб. выше, чем в 2015 году. Данный рост обусловлен увеличением расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, за услуги распределительных сетевых компаний, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прочие расходы.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2016 года составили 7 445,9 млн. руб. В абсолютном выражении рост к 2015 году составил 963,1 млн. руб., что обусловлено ростом средней цены на покупку потерь электроэнергии.

Расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 4 904,6 млн. руб. Увеличение в сравнении с 2015 годом составило 103,3 млн. руб. и обусловлено увеличением фактического сальдо-перетока относительно аналогичного периода прошлого года, а также ростом тарифа по ставке на компенсацию потерь в сетях ЕНЭС, и по ставке на содержание электрических сетей.

Расходы на услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2016 года составили 9 950,5 млн. руб. По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 1 146,7 млн. руб., что обусловлено ростом объемов переданной электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций и увеличением их количества.

Амортизация основных средств и нематериальных активов по итогам 2016 года составила 3 620,0 млн. руб., что выше по сравнению с 2015 годом на 427,4 млн. руб. за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы Общества.

Расходы на персонал с учетом страховых взносов в 2016 году составили 4 974,2 млн. руб., что на 652,1 млн. руб. выше, чем по итогам 2015 года. Увеличение затрат по данной статье обусловлено:

- приростом сумм тарифной составляющей за счет изменения тарифных ставок (должностных окладов), повышением тарифного коэффициента работника в пределах ступени оплаты труда, производимым в соответствии с «Положением об оценке профессиональных качеств персонала» (приложение 2 к «Положению об оплате труда работников ПАО Кубаньэнерго»);

- приростом сумм, выплаченных в порядке компенсации в связи с расторжением трудового договора по соглашению сторон;

- увеличением сумм специального премирования персонала за выявление неучтенного потребления электрической энергии по актам безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, за ввод объектов капитального строительства и технического перевооружения.

Прочие расходы в 2016 году составили 3 612,5 млн. руб., что на 606,8 млн. руб. ниже, чем по итогам 2015 года. Основной причиной снижения затрат является сокращение расходов по статье «Расходы по технологическому присоединению к сетям прочих организаций» на сумму 1 217,1 млн. руб. по причине отражения в декабре 2015 года расходов по технологическому присоединению к сетям ФСК ПС 220кВ «Бужора». Кроме того, рост расходов на 623,7 млн. руб. произошел по статье «Резерв по оценочным обязательствам» по причине создания в 2016 году резерва под разногласия по мощности в размере 428,8 млн. руб., а также резерв под разногласия с территориальными сетевыми организациями в 2016 году составил 1 217,0 млн. руб., что выше уровня 2015 года на 151,5 млн. руб.

Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2015	2016
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	35 704 161	41 726 201
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	35 704 161	41 726 201
1.1.1.	сетевых услуг	35 616 277	41 642 889
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	34 403 020	39 262 365
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	1 213 257	2 380 524
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	87 884	83 312
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	10 494 695	10 115 135
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	10 494 695	10 115 135
1.1.1.	сетевых услуг	10 475 837	10 097 993
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	9 449 698	9 893 275
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	1 026 139	204 718
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	18 858	17 142
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	0	0

По итогам 1 квартала 2017 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 10 115,1 млн. руб., что на 3,6% ниже соответствующего показателя 1 квартала 2016 года. Основное влияние на снижение данного показателя оказало снижение выручки за сетевые услуги на 377,8 млн. руб. или на 3,6%, в том числе произошло снижение выручки по технологическому присоединению на 821,4 млн. руб.

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

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.*

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Дебиторская задолженность на 31.12.2016:

Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2016	Динамика за 2016
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 601 989	6 410 581	1 808 592
в том числе просроченная	1 103 896	2 086 478	982 582
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0	0	0
в том числе просроченная	0	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0	0
в том числе просроченная	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	298 783	708 838	410 055
в том числе просроченная	197 512	206 930	9 418
Общий размер дебиторской задолженности	4 900 772	7 119 419	2 218 647
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 301 408	2 293 408	992 000

Дебиторская задолженность на 31.03.2017:

Наименование показателя	31.12.2016	31.03.2017	Динамика за 1 квартал 2017
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 410 581	6 069 855	-340 726
в том числе просроченная	2 086 478	2 467 007	380 529
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0	0	0
в том числе просроченная	0	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0	0
в том числе просроченная	0	0	0
Прочая дебиторская задолженность	708 838	789 061	80 223
в том числе просроченная	206 930	121 684	-85 246
Общий размер дебиторской задолженности	7 119 419	6 858 916	-260 503
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 293 408	2 588 691	295 283

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности Общества, тыс. руб.

Кредиторская задолженность на 31.12.2016:

Структура кредиторской задолженности	31.12.2015	31.12.2016	Динамика за 2016
Долгосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.	468 760	1 429 365	960 605

Прочие обязательства	468 760	1 429 365	960 605
<i>Краткосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.</i>	<i>11 799 752</i>	<i>8 280 201</i>	<i>-3 519 551</i>
поставщики и подрядчики	4 343 657	4 837 353	493 696
задолженность по оплате труда перед персоналом	181 165	212 336	31 171
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	86 764	93 935	7 171
задолженность по налогам и сборам	1 502 989	654 431	-848 558
авансы полученные	3 860 085	1 922 409	-1 937 676
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	37	37
прочая кредиторская задолженность	1 825 092	559 700	-1 265 392
<i>Кредиторская задолженность всего</i>	<i>12 268 512</i>	<i>9 709 566</i>	<i>-2 558 946</i>

Кредиторская задолженность на 31.03.2016:

Структура кредиторской задолженности	31.12.2016	31.03.2017	Динамика за 1 квартал 2017
<i>Долгосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.</i>	<i>1 429 365</i>	<i>1 435 623</i>	<i>6 258</i>
Прочие обязательства	1 429 365	1 435 623	6 258
<i>Краткосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.</i>	<i>8 280 201</i>	<i>6 663 398</i>	<i>-1 616 803</i>
поставщики и подрядчики	4 837 353	3 312 615	-1 524 738
задолженность по оплате труда перед персоналом	212 336	185 231	-27 105
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	93 935	92 613	-1 322
задолженность по налогам и сборам	654 431	670 093	15 662
авансы полученные	1 922 409	1 864 765	-57 644
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	37	37	0
прочая кредиторская задолженность	559 700	538 044	-21 656
<i>Кредиторская задолженность всего</i>	<i>9 709 566</i>	<i>8 099 021</i>	<i>-1 610 545</i>

В следующей таблице «Общая структура себестоимости эмитента» структура себестоимости указана с учетом управленческих расходов:

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	2.2	2.2
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	42.4	42.7
Топливо, %	0	0
Энергия, %	19.9	21
Затраты на оплату труда, %	10.1	10.8
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.2	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	2.9	3.1
Амортизация основных средств, %	9.6	10.1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.3	1.6

Прочие затраты, %	11.4	7.9
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	11.4	7.9
услуги сторонних организаций, %	6.3	2.2
отчисления в резервы предстоящих расходов, %	3.6	5.1
добровольные страховые платежи, %	0.2	0.2
прочее, %	1.3	0.4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107.7	116.1

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.5	1.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	40.4	38.4
Топливо, %	0	0
Энергия, %	26.8	27.1
Затраты на оплату труда, %	10.1	10
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.3	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	3.1	3
Амортизация основных средств, %	10.1	10.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.6	1.8
Прочие затраты, %	6.1	6.9
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	6.1	6.9
услуги сторонних организаций, %	1.8	1.8
отчисления в резервы предстоящих расходов, %	3.3	4.2
добровольные страховые платежи, %	0.2	0.3
прочее, %	0.8	0.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	116.4	113.9

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Российские стандарты бухгалтерской отчетности.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Ультраформ Проект"***

Место нахождения: ***123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 8, стр. 1***

ИНН: ***7713312020***

ОГРН: ***1027739448660***

Доля в общем объеме поставок, %: ***26.6***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "ПО "Энергожелезобетонинвест"***

Место нахождения: ***129327, г. Москва, ул. Коминтерна, д.20/2***

ИНН: ***7716618190***

ОГРН: ***5087746319326***

Доля в общем объеме поставок, %: ***20***

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

Место нахождения: ***350000, г. Краснодар, ул. Октябрьская, 183***

ИНН: ***2310138475***

ОГРН: ***1092310001695***

Доля в общем объеме поставок, %: ***15.8***

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

Снижение цены на изоляторы (в группе материально-технических ресурсов) на 10,1%.

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

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров составляет 0,73%.

Прогноз доступности источников импорта в будущем благоприятный.

Возможные альтернативные источники в настоящее время отсутствуют.

За 3 мес. 2017 г.

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

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

Место нахождения: ***350000, г. Краснодар, ул. Октябрьская, 183***

ИНН: ***2310138475***

ОГРН: ***1092310001695***

Доля в общем объеме поставок, %: ***20.3***

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ультраформ Проект"**

Место нахождения: **123317, г. Москва, Пресненская набережная, д. 8, стр. 1**

ИНН: **7713312020**

ОГРН: **1027739448660**

Доля в общем объеме поставок, %: **17.5**

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

Место нахождения: **390013, РФ г. Рязань, ул. Товарный двор (ст. Рязань-2), д. 31**

ИНН: **6234126190**

ОГРН: **1146234000747**

Доля в общем объеме поставок, %: **12.6**

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

Увеличение цены на стойки СВ 110-5 на 17,5%.

Снижение цены на провод СИП (в группе МТР) на 13%.

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

Доля импорта в поставках материалов и товаров составляет 0,29%.

Прогноз доступности источников импорта в будущем благоприятный.

Возможные альтернативные источники в настоящее время отсутствуют.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность: **Общество является крупнейшей электросетевой компанией на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, осуществляющей передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже между населенными пунктами, в сельских поселениях и отдельных городах и районных центрах Краснодарского края и Республики Адыгея, включая г. Сочи.**

Доля рынка услуг Общества за 2016 год в целом составила 71,04 %, за 1 квартал 2017 года - 77,09%.

Свою основную деятельность ПАО «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 Обществом закреплён статус «держателя котла». Это подразумевает, что все энергосбытовые компании, реализующие электроэнергию на региональном рынке, оплачивают ПАО «Кубаньэнерго» услуги передачи электроэнергии через электрические сети всей региональной энергосистемы в рамках договоров на передачу электроэнергии, а ПАО «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 ПАО «Кубаньэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевой компании ООО «Майкопская ТЭЦ» и получает плату по индивидуальному тарифу, установленному РЭК – ДЦТ КК.

В отчетном периоде основными потребителями услуг ПАО «Кубаньэнерго» по передаче электрической энергии являлись:
- 2 гарантирующих поставщика – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие свою деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к

электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций (АО «НЭСК», ОАО «Кубаньэнергосбыт»);

- 27 энергосбытовых компаний – субъектов оптового и розничного рынков, осуществляющие свою деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям Общества и сетям других сетевых организаций (ООО «МАРЭМ+», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», АО «Транссервисэнерго», ООО «РН-Энерго», ООО «Южная энергосбытовая компания», ООО «МагнитЭнерго», ПАО «Мосэнергосбыт», ООО «КЭС», ООО «Югстрой-Энергосбыт», ООО «ЭнергоЭффективность», ООО «Квант», ООО «НСК» ООО «Транснефтьэнерго», ООО «Русэнерго», ООО «РегионЭнергоКонтракт», ОАО «Межрегионэнергосбыт», ООО «Энергосбыт», ООО «Гарантэнерго», ООО «КНГК-Энерго», ООО «Альтернатив-Энерго-Сбыт», ООО «АЭР», ООО «ПрофСервисТрейд», ООО «Форест», ООО "ЕЭС.ГАРАНТ", ООО "ЭСК Независимость", ООО «ВН-Энерготрейд»);

- 104 потребителя, заключившие «прямые» договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Новоросцемент», ЗАО «Таманьнефтегаз», ООО «Еврохим-Белореченские минудобрения», ООО Птицефабрика «Приморская», ОАО "АПФ «Фанагория», ЗАО «Агрофирма-племзавод «Победа», ООО «Кубанский бекон», ОАО «Сад-Гигант», ОАО «Верхнебаканский цементный завод», ЗАО «Абрау-Дюрсо», АО «Новорослесэкспорт», ОАО ОПХ Племзавод «Ленинский путь», ЗАО «Племзавод Гулькевичский», ЗАО «РАМО-М», ООО «Новомол», АО «Пионер», ПАО «НМТП», ООО «Формика-Юг», ООО «Каневской завод газовой аппаратуры», ОАО «ИПП» и др.).

- 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 услуг ПАО «Кубаньэнерго», представляют собой:**

- политические риски, связанные с решениями Правительства Российской Федерации по вопросам развития электроэнергетической отрасли,
- риски, связанные с взаимоотношениями с местными органами власти,
- экономические риски, связанные с государственным регулированием цен на услуги 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 Краснодарского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия на право пользования недрами КРД № 80383ВЭ**

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: **30.11.2015**

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 Краснодарского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Лицензия на право пользования недрами КРД № 80380ВЭ**

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: **26.10.2015**
 Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.01.2035**

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: **0212.05-2015-2309001660-С-060**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам: монтаж, усиление и демонтаж конструктивных элементов и ограждающих металлических конструкций зданий и сооружений; монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования водопроводных сетей; монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования сетей теплоснабжения; устройство наружных электрических сетей и линий связи; пусконаладочные работы; работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.08.2015**

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-0263-05-2010-0274**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **допуск к работам по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.08.2015**

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 0083528, регистрационный номер 1504**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2015**

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, находясь 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

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 или сокращения производства:

Развитие электросетевого хозяйства Общества осуществляется в соответствии с утвержденными схемами и программами перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края и Республики Адыгея и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2017 году планируется заключить около 30 тыс. договоров на технологическое присоединение на общую мощность около 660 МВт; объем денежных сборов (платы за технологическое присоединение) планируется в размере 2 296 млн. руб. (без НДС).

Ожидается, что в 2021 году, в связи с ростом электропотребления в регионе и присоединением новых потребителей, объем услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Обществом, составит 19 317 070,20 тыс. кВтч. (106,97% по отношению к 2016 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 ПАО «Кубаньэнерго» запланировано строительство и реконструкция воздушных и кабельных линий электропередачи, 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, а также на реализацию проектов государственного значения на Таманском полуострове: «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив», «Создание сухогрузного района морского порта Тамань».

Планы инвестиционной деятельности эмитента:

ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с инвестиционной программой на период 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2016 №1388.

Источниками финансирования по освоению инвестиционной программы 2017 года являются: амортизация – 3 024,24 млн. руб., средства, полученные от размещения дополнительных акций Общества – 2 711,86 млн. руб., авансы по технологическому присоединению – 4 633,21 млн. руб., кредитные средства – 3 007,47 млн. руб.

Инвестиционная программа предусматривает новое строительство и реконструкцию 3 170,11 км линий электропередач и ввод трансформаторной мощности в объеме 2 189,69 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 источников будущих доходов предусматривает:

- 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 или ассоциации: **ПАО "Россети"**

Срок участия эмитента: **с 1 июля 2008 года**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

С 1 июля 2008 года эмитент является зависимым, затем дочерним обществом ПАО "Россети", получившего пакет голосующих акций Общества в порядке правопреемства по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО ПАО «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

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

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

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Основные средства	102 336 045	51 765 279
ИТОГО	102 336 045	51 765 279

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
основные средства	102 641 128	52 611 061

ИТОГО	102 641 128	52 611 061
-------	-------------	------------

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Отчетная дата: **31.03.2017**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Однородные группы основных средств (код 110, код 420)	43 563 850	14 951 010	31.12.2015	47 548 686	16 175 206
Итого	43 563 850	14 951 010		47 548 686	16 175 206

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):

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2015 года произведена по группам основных средств (код 110 «Производственные здания», код 420 «Оборудование для преобразования электроэнергии») АО «ЭНПИ Консалт» в соответствии с договором от 01.09.2015г. №2e392/15/407/30-933. Итоговые результаты переоценки однородных групп основных средств (код 110 «Производственные здания», код 420 «Оборудование для преобразования электроэнергии») в бухгалтерской отчетности за 2015 год отражены в соответствии с действующим законодательством.

Исполнитель:

Акционерное общество «ЭНПИ Консалт» (сокращенное наименование - АО «ЭНПИ Консалт»)

Место нахождения 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 65 помещение 500

Почтовый адрес: 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 65 помещение 500

ОГРН 1027700283566 от 07.10.2002 г.

Гражданская ответственность Исполнителя застрахована:

ОАО «ГСК «ЮГОРИЯ» на сумму 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей (страховой полис от «12» сентября 2013 г. к дополнительному соглашению № 3 от 12.09.2013 г. к договору обязательного страхования ответственности оценщика при осуществлении оценочной деятельности (дополнительное обеспечение) № 59-000187-09/11 от 05.08.2011 г., срок страхования с «09» марта 2012 г. по «31» декабря 2017 г.).

ОАО «АльфаСтрахование», договор страхования ответственности оценщиков Исполнителя № 0991R/776/10004/5 от 12.02.2015 г., на основании которого выдан полис № 0991R/776/10004/5 от «18» февраля 2015 г. Срок действия полиса с 09 марта 2015 г. по 08 марта 2016 г. Общая страховая сумма 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей. Франшиза 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей.

АО «ЭНПИ Консалт» полностью соответствует требованиям п. 15.1 Федерального Закона РФ от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации».

Для исследуемых объектов текущая (восстановительная) стоимость равна сумме затрат на создание (ЗС) новых аналогичных объектов ОС.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Инвестиционной программой Общества на 2016-2020 годы не предусмотрены приобретение, строительство, реконструкция объектов сметной стоимостью более 10 процентов стоимости основных средств Эмитента.

Реестр имущества ПАО «Кубаньэнерго», обремененного арендой, по состоянию на 31.03.2017:

Вид основных средств	Вид (характер) обременения	Дата возникновения обременения	Дата завершения обременения	Иные условия
Помещение № 16 в здании ПАО «Кубаньэнерго», г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А. Место на мачте связи, площадь 5,84 кв.м	Аренда	01.02.2004	31.10.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, площадь 192,8 кв. м	Аренда	01.02.2014	30.09.2017	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.11.2006	30.11.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения № 211, 212, 213, 214, 214/1, 214/2 в здании лит. Д по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, корпус № 4, площадь 54,2 кв. м	Аренда	01.12.2007	Неопределённый срок	Неопределённый срок
Часть нежилого помещения №5 в г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, лит. А, площадь 1,2 кв. м	Аренда	01.01.2007	01.01.2018	Пролонгация предусматривается
Части помещений для размещения оборудования связи, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», общей площадью 21,6 кв.м	Аренда	31.07.2007	30.09.2017	Пролонгация предусматривается

Места установки приборов учета электроэнергии, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», площадь 149 кв. м.	Аренда	31.03.2010	31.07.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения №18,19,20 по адресу: г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	01.02.2011	30.06.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения первого этажа №20-22 здания литер А по адресу: г.Краснодар, ул.Ставропольская, 153, площадь 64,4 кв.м	Аренда	31.10.2016	30.09.2017	Пролонгация предусматривается
4 оптических одномодовых волокна №21,22,23,24 в оптическом кабеле ВОЛП	Аренда	01.09.2007	30.11.2017	Пролонгация предусматривается
Гостиничный комплекс литер Ф, здание уборной литер Я по адресу: г.Геленджик, с.Дивноморское, ул.Пионерская, 4	Аренда	01.05.2016	01.04.2017	Пролонгация предусматривается
Опоры воздушных ЛЭП 0,4-10 кВ	Аренда	23.09.2015	10.08.2035	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место для размещения оборудования связи, Краснодарский край, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	31.01.2018	Пролонгация предусматривается
Площадка для размещения опоры с антенно-фидерным оборудованием, г. Краснодар п. Яблоновский, ул. Гагарина, 74, площадь 14,3 кв. м	Аренда	20.07.2005	20.06.2017	Пролонгация предусматривается
Помещение № 34 г. Краснодар, ул. Пашковская, 131, 23 кв. м	Аренда	01.08.2013	01.04.2017	Пролонгация предусматривается

Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	01.04.2017	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	30.09.2017	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», площадь 5,2м	Аренда	30.01.2010	30.06.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: Республика Адыгея, Тахтамукайский р-н, а. Тахтамукай, ул. Аэродромная 7/1, 77,6 кв.м.	Аренда	01.01.2015	01.10.2017	Пролонгация предусматривается
Стена ОПУ Литер Б1, для установки рекламного щита, 0,3 кв.м.	Аренда	05.03.2015	05.12.2017	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 35/10-0,4 кВ для размещения волоконно-оптического кабеля Тахтамукайский р-н, 17 905 м.	Аренда	18.05.2015	Неопределённый срок	Неопределённый срок
Радиомачта, по адресу: Краснодар, ул. Академика Лукьяненко 119 (РПБ)	Аренда	29.06.2016	29.05.2017	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВОК	Аренда	29.07.2016	31.12.2045	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии – здание ОПУ, ЗРУ ПС 110/6-10 «ХБК» по адресу: г.Краснодар, ул. Старокубанская-ул.Сормовская	Аренда	29.09.2016	29.08.2017	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358,	Аренда	01.01.2014	01.09.2017	Пролонгация предусматривается

площадь 29,8 кв.м.				
Помещение по адресу: Республика Адыгея г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 1 кв.м.	Аренда	14.10.2013	14.05.2017	Пролонгация предусматривается
Места размещения оборудования связи, Краснодарский край, г. Апшеронск, ПС-110 кВ «Апшеронская», площадь 0,08 кв.м.	Аренда	12.01.2015	12.11.2017	Пролонгация предусматривается
ВОК, Республика Адыгея, Майкопский район, п. Тульский	Аренда	16.05.2016	16.04.2017	Пролонгация предусматривается
ВОК, Республика Адыгея, х.Гавердовский, ст.Ханская	Аренда	14.09.2016	31.12.2026	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: КК, г.Апшеронск, ул.Индустриальная, 1а, РА, Майкопский район, п. Тульский, ул. Энергетиков,5	Аренда	15.02.2017	15.01.2018	Пролонгация предусматривается
ВОЛС, г.Майкоп, Майкопский, Красногвардейский, Шовгеновский районы	Аренда	28.09.2015	28.07.2017	Пролонгация предусматривается
Антенна, г.Белореченск, ул.Победы, 475	Аренда	01.09.2016	01.08.2017	Пролонгация предусматривается
Оборудование, РА Гиагинский район, ст.Дондуковская	Аренда	15.12.2016	31.12.2017	Пролонгация предусматривается
Банкомат Краснодарский край, г. Лабинск ул. Мира, 334 площадь, 1 кв.м.	Аренда	04.09.2013	30.11.2017	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: Краснодарский край, г. Лабинск, ул. Мира, 334, площадь 18,6 кв.м.	Аренда	01.02.2014	31.10.2017	Пролонгация предусматривается
Складское помещение по адресу: г. Лабинск, ул. Владимирская, 173, 36,6 кв.м.	Аренда	01.12.2015	31.10.2017	Пролонгация предусматривается
Антенно-мачтовые сооружения по адресу: г. Курганинск, ул. Луговая, 1А 11м,	Аренда	01.06.2008	01.08.2017	Пролонгация предусматривается

ст. Новоалексеевская, ул. 50 лет ВЛКСМ, 1 8 м				
Помещения №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	03.09.2017	Пролонгация предусматривает ся
Часть помещения по адресу: ст. Крыловская, ул. Крупской, 41	Аренда	30.03.2016	31.01.2018	Пролонгация предусматривает ся
Опоры ВЛ-0,4 кВ и размещенное на них оборудование уличного освещения по адресу: ст. Кушевская	Аренда	20.11.2015	20.09.2017	Пролонгация предусматривает ся
ВЛ 0,4 кВ по Темрюкскому району для размещения ЛСП	Аренда	01.11.2012	01.05.2017	Пролонгация предусматривает ся
Помещение № 15 по адресу: Краснодарский край, г. Славянск- на-Кубани, ул. Строительная, 49, площадь 28 кв. м.	Аренда	01.03.2014	01.11.2017	Пролонгация предусматривает ся
Часть помещения каб.104, г. Сочи, ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	29.12.2006	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривает ся
Нежилые помещения (лит. З) Сочи, ул. Конституции СССР, 42, площадь 7,47 кв. м	Аренда	01.10.2014	01.07.2017	Пролонгация предусматривает ся
Нежилые помещения (лит. Б, зд.ОПУ и ЗРУ) Сочи, п.Лазаревское, ул. Коммунальщиков,22 ПС- 110кВ «Волконка», площадь 1,2 кв.м.	Аренда	01.08.2014	01.05.2017	Пролонгация предусматривает ся
Места для размещения арматуры и	Аренда	01.04.2011	30.09.2017	Пролонгация предусматривает ся

волоконно-оптического кабеля на опорах линий электропередачи, г. Сочи				
Места размещения оборудования связи на сооружениях и опорах линий электропередачи 0,4-10кВ, протяженность 67,8 км, г. Сочи	Аренда	29.04.2011	29.10.2017	Пролонгация предусматривается
Оптическое одномодовое волокно волоконно-оптической линии передачи «Сочи-ПС «Мацеста» 9,7 км, г. Сочи	Аренда	01.07.2013	01.02.2018	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение для размещения диспетчерского пункта, г. Сочи, ул. Конституции СССР 42, площадь 0,84 кв. м	Аренда	01.08.2014	01.05.2017	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение для размещения оборудования связи, г. Сочи, Лазаревский р-н, ул. Калараш 147/Б, площадь 0,12 кв. м	Аренда	01.06.2011	01.12.2017	Пролонгация предусматривается
Оптоволокно в волоконно-оптическом кабеле линии передачи	Аренда	01.07.2016	01.06.2017	Пролонгация предусматривается
Опоры ЛЭП для совместного подвеса, 7,062 кв.м., г.Сочи	Аренда	11.02.2015	31.10.2017	Пролонгация предусматривается
Помещение для размещения диспетчерского пункта, лит. А, каб. 32, площадь 1,32 кв.м и ремонтно-произв. База лит.А, каб 47, г.Сочи, Лазаревский р-н, ул. Калараш 147/Б, площадь 1,32	Аренда	01.06.2011	01.12.2017	Пролонгация предусматривается
Ящик ODF по адресу: г. Сочи, ул. Конституции, 42, 0,25 кв. м.	Аренда	30.10.2012	31.05.2017	Пролонгация предусматривается
Оптические одномодовые волокна в	Аренда	17.12.2013	17.08.2017	Пролонгация предусматривается

оптическом кабеле ВОЛП «Джубгинская ТЭС-ПС Джубга 110 кВ – узел доступа ОАО «Ростелеком» № 15, № 16 в филиале Сочинские электрические сети				
ВЛ 10 кВ на участке с.Георгиевское – аул Малое Псеушко и аул Малое Псеушко – аул Большое Псеушко, 14,24 км.	Аренда	01.07.2015	31.10.2017	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	18.07.2016	18.06.2017	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	17.08.2016	17.07.2017	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	23.09.2016	23.08.2017	Пролонгация предусматривается
1 оптическое одномодовое волокно №7 в ВОК ВОЛП ПС Головинка – ПС Волоконка, Лазаревский РЭС	Аренда	01.06.2011	01.12.2017	Пролонгация предусматривается
Комнаты №19, №21 в здании литер А по адресу: г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62, 21 кв.м.	Аренда	08.04.2014	16.10.2017	Пролонгация предусматривается
Часть коридора административного здания, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина, 176 (установлен банкомат), 2 кв. м	Аренда	01.06.2007	01.08.2017	Продлён на неопределённый срок
Помещения № 6, 6', расположенные на 2 этаже в здании литер А, по адресу: Краснодарский край, Тимашевский район, г. Тимашевск, ул. Победы, 45, 25,8 кв.м.	Аренда	21.03.2014	21.12.2017	Пролонгация предусматривается

Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (11шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (13шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (12шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (16шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (284шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Помещение № 6 по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	14.04.2009	14.07.2017	Пролонгация предусматривается
Здание цита управления и подсобных помещений, лит.2Б, Новороссийск, ул. Сакко и Ванцетти, 19, площадь 1,98 кв.м	Аренда	05.08.2011	05.01.2018	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19, площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	20.02.2018	Пролонгация предусматривается
Помещение № 7 на территории Геленджикского РЭС в ремонтно-производственном здании, литер А по адресу: Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Суворова, 24а, 0,72 кв. м	Аренда	01.04.2013	01.12.2017	Пролонгация предусматривается

Помещения с оборудованием связи: металлический шкаф в модульном здании ОПУ и две металлические антенны, расположенные на площадке молниеприемной опоры по адресу: Краснодарский край, г. Геленджик, с. Прасковеевка, 0,54 кв.м.	Аренда	10.07.2014	10.04.2017	Пролонгация предусматривается
Одно оптическое одномодовое волокно в оптическом кабеле на участке ВЛ-110 кВ Геленджик-Прасковеевка, 24,4 км	Аренда	15.06.2014	15.02.2018	Пролонгация предусматривается
ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ	Аренда	04.02.2016	04.12.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения площадью 1362,6 кв.м., Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4., площадь 31,7 кв.м.	Аренда	04.02.2014	04.10.2017	Пролонгация предусматривается
Помещения 34,35,36,37, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Воровского, 54, площадь 46, 3 кв. м.	Аренда	01.12.2014	01.09.2017	Пролонгация предусматривается

Раздел 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	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	4.07	5.13
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.56	0.62

Рентабельность активов, %	2.26	3.18
Рентабельность собственного капитала, %	4.49	6.05
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	13 378 700	12 410 429
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	20.8	18.44

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	3.6	-2.76
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.16	0.15
Рентабельность активов, %	0.59	-0.41
Рентабельность собственного капитала, %	1.16	-0.8
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	12 999 646	12 681 353
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	20.34	18.58

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:

По итогам 2016 года Обществом получена прибыль от финансово-хозяйственной деятельности в размере 2 140,5 млн. руб. млн. руб., что обусловлено увеличением выручки на 6 022,0 млн. руб. или 16,9%.

Показатель рентабельности активов и собственного капитала по результатам 1 квартала 2017 года является отрицательным в связи с наличием убытка по результатам отчетного периода.

Рентабельность собственного капитала снизилась за 1 квартал 2017 года на 1,95 пунктов и составила «минус» 0,80%. Существенное влияние на снижение данного показателя в отчетном периоде оказало снижение финансового результата Общества на 657,9 млн. руб.

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	2015	2016
Чистый оборотный капитал	-11 808 361	-912 740
Коэффициент текущей ликвидности	0.45	0.92
Коэффициент быстрой ликвидности	0.38	0.79

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Чистый оборотный капитал	-11 247 056	1 307 029
Коэффициент текущей ликвидности	0.45	1.13
Коэффициент быстрой ликвидности	0.38	0.98

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» увеличился по итогам 2016 года в сравнении с 2015 годом и составил -912 740 тыс. рублей. Оптимальная сумма чистого оборотного капитала (чистых оборотных средств) определяется в соответствии с индивидуальными потребностями каждого предприятия и зависит от масштабов и особенностей его деятельности, периода оборачиваемости запасов, дебиторской задолженности, от условий предоставления и привлечения займов и кредитов и т.п.

Коэффициент текущей ликвидности позволяет установить, в какой кратности текущие активы покрывают краткосрочные обязательства. Коэффициент быстрой ликвидности показывает, насколько наиболее ликвидные активы покрывают краткосрочные пассивы организации.

В 2016 году наблюдается положительная динамика коэффициентов ликвидности. Коэффициент текущей ликвидности в 2016 году вырос на 0,47 пунктов, а коэффициент быстрой ликвидности – на 0,41 пункта в сравнении с 2015 годом. Основной причиной указанной динамики является снижение уровня краткосрочной кредиторской задолженности.

Показатель «Чистый оборотный капитал» увеличился по итогам 1 квартала 2017 года по сравнению с аналогичным показателем за 2016 год и составил 1 307 029 тыс. рублей.

Коэффициент текущей ликвидности увеличился по сравнению с аналогичный показателем за 2016 год на 0,68 пункта и составил 1.13

По итогам 1 квартала 2017 года коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,6 пункта по сравнению с 2016 годом и составил 0,98.

Основной причиной указанных изменений является сокращение кредиторской задолженности Общества.

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 31.12.2016 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

Новомихайловский-2
ИНН: 2365000589
ОГРН: 1042330761274

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.12.2004	1-01-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО
30.01.2012	1-02-34134-E	РО ФСФР России в ПР
06.11.2012	1-03-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО

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

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 234.2**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

По результатам 2016 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:
нет

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-E	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: **45 586.7**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

По результатам 2016 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

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 завершеного 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 Общества резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 17 336 тыс.руб., по состоянию на 31 декабря 2016 года - 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.

На 31.03.2017 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **2365000589**

ОГРН: **1042330761274**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
21.12.2004	1-01-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО
30.01.2012	1-02-34134-E	РО ФСФР России в ПР
06.11.2012	1-03-34134-E	РО ФСФР России в ЮФО

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

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 234.2**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

По результатам 2016 года и 3 месяцев 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

02.09.2015 решением Арбитражного суда Краснодарского края ОАО «ОК «Пламя» признано несостоятельным (банкротом), в отношении данного общества открыто конкурсное производство. В соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 №127-ФЗ с даты принятия арбитражным судом решения о признании должника банкротом и об открытии конкурсного производства полномочия органов управления ОАО «ОК «Пламя» прекращены.

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
26.01.2017	1-02-34137-Е	Отделение по Ростовской области Южного главного управления Банка России

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

34665373,59 RUR x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **45 586.7**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

По результатам 2016 года и 3 месяцев 2017 года дивиденды не объявлялись и не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

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 завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н (далее – ПБУ 19/02), Положением об учетной политике Общества резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2016 года составил 17 336 тыс.руб. В течение 1 квартала 2017 года резерв под обесценение финансовых вложений не изменялся.

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 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	54 765	28 931
ИТОГО	54 765	28 931

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

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

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	54 765	30 949
ИТОГО	54 765	30 949

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н

Отчетная дата: **31.03.2017**

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 ПАО «Кубаньэнерго» утверждена Советом директоров ПАО «Кубаньэнерго» 29.07.2011 (с последующими изменениями от 15.06.2012).

План НИОКР является частью Программы инновационного развития Общества.

План НИОКР формируется на 5 лет:

- на первый планируемый год - детально, с разбивкой по темам, подлежащим исполнению в плановом году, включая переходящие темы по незавершенным инновационным проектам;

- на последующие годы - прогнозно с ежегодной корректировкой.

План НИОКР на 2016 год содержал 5 тем, из которых 2 темы были начаты в 2016 году.

План НИОКР на 2017 год содержит 6 тем, из которых 4 темы будут начаты в 2017 году.

Инвестиционной программой Общества на 2016 год предусмотрен лимит освоения мероприятий Плана НИОКР в объеме 9,86 млн. руб. без НДС.

В 1 квартале 2016 года оплачена государственная пошлина за поддержание в силе патента РФ на полезную модель за четвертый год в сумме 850 рублей.

Во 2 квартале принят заключительный третий этап опытно-конструкторских работ на сумму 2,2 млн. руб. (без НДС) по теме «Разработка программного комплекса для адресных рекомендаций и малозатратных методов уменьшения технологических потерь в сетях 6-10 кВ районных электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго». Результатом выполненной НИОКР стал Программный комплекс РЭТП 6-10 кВ.

В 4 квартале 2016 года принят заключительный седьмой этап опытно-конструкторских работ на сумму 1,46 млн. руб. без НДС по теме «Создание единой интегрированной, распределенной и расширяемой системы учета и хранения разнородных данных, в стандартизованном виде, для учета ТОиР, действий РЗиА, уставок РЗиА, с привязкой к графической схеме расположения оборудования». Результатом выполненной НИОКР стал Программный комплекс «ПК для планирования ТОиР».

В 3 и 4 кварталах 2016 года приняты два первых этапа научно-исследовательских работ по двум новым темам НИОКР на сумму 7,5 млн. руб. без НДС.

В 1 квартале 2017 года оплачена государственная пошлина за поддержание в силе патента РФ на полезную модель за пятый год в сумме 1 250 рублей.

По темам НИОКР «Устройство дифференциально-фазной защиты линии электропередачи с двухсторонним питанием с функцией дальнего резервирования релейных защит и коммутационных аппаратов подстанций, подключенных к ответвлениям» и «Разработка рефлектометрического комплекса мониторинга линий электропередач ВЛ 35-220 кВ, для определения мест их повреждений и гололедных отложений на них» приняты третьи этапы научно-исследовательских работ на общую сумму 4,4 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):

14.07.2016 в результате выполнения НИОКР получено свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «РЭТП 6-10 кВ» №2016617748.

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

Продолжено использование следующих результатов НИОКР, полученных ранее отчетного периода:

- 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;

- система контроля изоляции силовых трансформаторов методом поиска частичных разрядов (СКИСТ). Система предотвращает аварийные ситуации, ускоряет поиск дефектов изоляции, сокращает время ремонтных работ и контролирует качество их выполнения.

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 Обществе инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства эмитента, 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 и «прямыми» потребителями;*
- *рост вводимых в строй мощностей;*
- *перераспределение мощностей между потребителями в соответствии с их нуждами (фактическим потреблением).*

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 связи с отсутствием автоматизированной системы удаленного контроля и учета электроэнергии потребители самостоятельно предоставляют данные приборов учета;*
- *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 и кабельных линий электропередачи, подстанций и других объектов энергетики, ориентированных на обеспечение бесперебойного электроснабжения побережья Краснодарского края - Черного и Азовского морей, г. Краснодара как социально-культурного центра, реализация проектов государственного значения на Таманском полуострове: «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив», «Создание сухогрузного района морского порта Тамань». Этому способствует успешное решение задач, поставленных перед Обществом.

4.7. 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.

В текущих макроэкономических условиях на основную деятельность эмитента оказывает влияние инфляция, а также повышение процентов по кредитам банками-кредиторами. Кроме того, рост полезного отпуска и выручки по передаче электроэнергии обусловлен увеличением энергопотребления, в том числе за счет развития инфраструктуры Краснодарского края и Республики Адыгея по результатам отчетного периода.

Цены (тарифы) на услуги Общества по передаче электрической энергии и технологическому присоединению являются предметом тарифного регулирования, при этом, в связи с введением

Правительством РФ ограничений на рост тарифов, существует риск утверждения РЭК-ДЦТ КК тарифов, не учитывающих в полной мере необходимые расходы ПАО «Кубаньэнерго».

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 30.12.2016 № 57/2016-э утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче на 2017 год (диапазон действия с 01.01.2017 по 27.02.2017).

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 15.02.2017 №4/2017-э, (с изменениями от 29.03.2017, утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче на 2017 год. Рост среднего (котлового) тарифа по отношению к утвержденному среднему тарифу 2016 года составил 3,5%.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 26.12.2016 №53/2016-э (с изменениями и дополнениями от 29.12.2016, 18.01.2017), утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения к сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год. Стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства (С2, С3 и С4) утверждены на присоединений на уровне напряжения ниже 35 кВ. Стандартизированная ставка (С1) на покрытие расходов за технологическое присоединение, не включающая в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утверждена на уровне напряжения 35 кВ и ниже. Прирост ставки С1 относительно уровня прошлого года составил 4,5 %. Значения С2, С3 и С4 утверждены на уровне 2016 года.

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 ПАО «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;

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

Данные факторы являются составляющими общей тенденции развития рынка предоставляемых услуг, по мнению Эмитента, они способны оказать продолжительное влияние на деятельность в среднесрочной перспективе.

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

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

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

Общество проводит постоянную работу с РЭК-ДЦТ КК с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Определен перечень внутренних и внешних мероприятий, позволяющих повысить эффективность бизнес-процессов как в ПАО «Кубаньэнерго», так и в группе компаний ПАО «Россети» в целом, с учетом сложившихся макроэкономических условий.

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

В настоящее время ПАО «Кубаньэнерго» реализует программы:

- инвестиционную,

- повышения эффективности, надежности и безопасности энергетического производства,
- ремонтную.

Программы направлены на обеспечение дальнейшего развития, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества, что позволит улучшить состояние электроснабжения потребителей электрической энергии в течение ближайших лет.

Кроме того, эмитент применяет следующие способы:

- реализацию мероприятий по повышению платежной дисциплины и снижению уровня дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, включая проработку механизмов консолидации электросетевого имущества;
- оптимизацию инвестиционных расходов;
- обеспечение снижения затрат (себестоимости) путем эффективного управления материальными ресурсами, повышения производительности труда, оптимизации организационной структуры Компании (без потерь квалифицированного персонала);
- введение ограничения режима потребления электроэнергии по факту возникновения дебиторской задолженности;
- проведение работы по консолидации имущества территориальных сетевых организаций, не соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на базе ПАО «Кубаньэнерго».

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

Развитие инфраструктуры региона, находящегося в зоне ответственности Общества, строительство различных объектов сопровождается ростом потребления электроэнергии. Складывается ситуация, при которой могут проявиться и нарастать риски по обеспечению надежности электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов в нормальных и послеаварийных режимах, а также в связи с износом энергетического оборудования. Растёт число оборудования, зданий и сооружений, выработавших свой ресурс и подлежащих замене, реконструкции или техническому перевооружению. Вероятность наступления таких событий оценивается Обществом как средняя.

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

- неполная автоматизация систем учёта электроэнергии, что снижает достоверность поступающей от потребителя учетной информации;
- увеличение потерь активной энергии, расходуемой на нагрев проводов, из-за отсутствия компенсации реактивной мощности потребителями.

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,
- повышение платежной дисциплины энергосбытовыми компаниями и «прямыми» потребителями;
- перераспределение мощностей между потребителями в соответствии с их нуждами (фактическим потреблением);
- развитие энергосервисной деятельности в части автоматизации учета электроэнергии проблемных участков сети, способствующей снижению потерь;
- оптимальное решение государственных органов при установлении тарифов на передачу электроэнергии и обеспечения недискриминационного доступа потребителей к электрическим сетям,
- снижение процентов, начисляемых банками по кредитным договорам в связи с изменениями конъюнктуры финансового рынка,
- реализация мероприятий по снижению подконтрольных затрат, что позволило Обществу снизить стоимость обслуживания единицы электротехнического оборудования к 2017 году на 15% от уровня 2012 года, а также снижение операционных расходов не менее чем на 3% по отношению к предыдущему году.

Реализация разработанных в ПАО «Кубаньэнерго» инвестиционной программы, программы повышения эффективности, надежности и безопасности энергетического производства,

ремонтной программы, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества, позволит улучшить состояние электроснабжения электрической энергии в течение ближайших лет.

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.

4.8. Конкуренты эмитента

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

Раздел 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 ПАО «Кубаньэнерго» органами управления Общества являются:

- *Общее собрание акционеров (высший орган управления);*
- *Совет директоров (общее руководство деятельностью Общества);*
- *Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);*
- *Генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества).*

Генеральный директор и Правление Общества осуществляют руководство текущей деятельностью Общества.

Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров эмитента:

- 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 его членов 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:

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 Общества;

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, а также об уменьшении уставного капитала Общества 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 ценных бумаг (дополнительном выпуске), проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг (дополнительного выпуска), и уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов 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 11, 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 и 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) утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в неё;
- 31) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 32) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 33) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества 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), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался» по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО), и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО):

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 органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его 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 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 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;

ч) об определении кредитной политики ДЗО в части выдачи 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 ДЗО указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой ДЗО, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой ДЗО, решений о приведении долговой позиции ДЗО в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой ДЗО, о рассмотрении отчета о кредитной политике ДЗО, об утверждении кредитного плана ДЗО, об утверждении Плана перспективного развития ДЗО, скорректированного Плана перспективного развития ДЗО, о рассмотрении отчета о выполнении Плана перспективного развития ДЗО.

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

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с 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 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 Общества не определены;

г) сделок на срок более 5 лет по передаче во временное владение и пользование или во временное пользование недвижимости, объектов электросетевого хозяйства или по приему во временное владение и пользование или во временное пользование объектов недвижимости, 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 выдвигении Генерального директора Общества для представления к государственному наградом;
- 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) определение принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;
- 57) оценка ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества;
- 58) организация проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- 59) ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;
- 60) контроль и организация деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;
- 61) осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов общества утвержденной Обществом стратегией; заслушивание отчетов Генерального директора и членов Правления Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии;
- 62) рекомендации исполнительным органам Общества по любым вопросам деятельности Общества;
- 63) иные вопросы, предусмотренные законодательством об акционерных обществах.
- Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Правления эмитента:
- 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 уставной капитала

либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

- 3) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
 - 4) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
 - 5) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
 - 6) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
 - 7) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
 - 8) принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества 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) эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; утверждение бюджета на мероприятия по управлению рисками в Обществе в пределах, согласованных решением Совета директоров Общества; разрешение кросс-функциональных (выполняемых несколькими структурными подразделениями) задач по управлению рисками;
 - 11) 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 ПАО «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 организационной 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 управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления 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 опубликован на официальном веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: <http://kubanenergo.ru/o-kompanii/uchreditelnye-i-vnutrennie-dokumenty/vnutrennie-polozheniya/>.

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:

24.06.2016 годовым Общим собранием акционеров эмитента принято решение об утверждении в новой редакции Положения о Совете директоров Общества.

Наиболее существенные новеллы Положения о Совете директоров ПАО "Кубаньэнерго":

- ежегодное проведение оценки эффективности работы Совета директоров Общества: самооценка или с привлечением независимой внешней организации;
- наличие положений, предупреждающих возникновение конфликта интересов членов Совета директоров.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Мангаров Юрий Николаевич**
(председатель)

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее. В 1978 году окончил Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова по специальности "Экономическая кибернетика".

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		
2010	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления, член Правления; затем заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата
2012	2013	ОАО "Россети" (до 04.04.2013 - ОАО "Холдинг МРСК")	Заместитель исполнительного директора - руководитель Аппарата (внешнее совместительство)
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель генерального директора - руководитель

			Аппарата; советник; затем главный советник; затем заместитель руководителя Аппарата
2013	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2014	настоящее время	АО "Янтарьэнерго" (ранее ОАО "Янтарьэнерго"), ПАО "МРСК Центра" (ранее ОАО "МРСК Центра")	Член Совета директоров
2014	2016	ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2015	2016	АО "Ингушэнерго"	Член Совета директоров
2015	2016	ПАО "Севкавказэнерго", ПАО "Каббалкэнерго", ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания", АО "Карачаево-Черкесскэнерго", АО "Калмэнергосбыт", АО "Тываэнергосбыт"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Ленэнерго"	Советник генерального директора, исполняющий обязанности начальника департамента управления делами (по совместительству)
2016	настоящее время	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

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: **Бобков Дмитрий Алексеевич**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее. Окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности "Филология", аспирантуру Института социально-политических исследований. Имеет ученую степень кандидата экономических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ФГУ "Пресс-служба Минсельхоза России"	Директор
2012	2012	Министерство сельского хозяйства РФ	Директор департамента государственной политики в сфере АПК и информации
2012	2013	ОАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по работе со СМИ и органами власти
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Директор департамента информационной политики и связей с общественностью
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

Образование:

Высшее. В 2011 году окончил ФГБОУ ВПО Государственный университет управления 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		
2011	2013	Росимущество	Специалист 1 разряда, затем и.о. советника отдела управления
2013	настоящее время	Минэнерго России	Начальник отдела корпоративного управления департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2012	2013	ОАО "ВНИКТИнефтехимоборудование", ОАО "Ставропольнефтегеофизика", ОАО "ВНИПИнефть", ОАО "ВНИМИ", ОАО "ЦНИЭИуголь", ОАО "НЦ ВостНИИ", ОАО "Нефтепродукткомплект", ОАО "Всероссийский институт по переработке нефти", ОАО "НИИТеплоприбор", ОАО "Союзморгео", ОАО "НПК Суперметалл имени Е.И. Рывина"	Член Ревизионной комиссии
2012	2014	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Московский нефтемаслозавод", ОАО "Волгограднефтегеофизика", ОАО "Пермнефтегеофизика", ОАО "ЦГЭ"	Член Ревизионной комиссии
2013	2014	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика", ОАО "Краснодарнефтегеофизика", ОАО "СПК Мосэнергострой"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Самаранефтегеофизика"	Член Ревизионной комиссии
2013	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
2015	2016	ПАО "Россети"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Волги", ПАО "МРСК Юга", ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Варварин Александр Викторович**

Год рождения: **1975**

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	настоящее время	Российский союз промышленников и предпринимателей	Руководитель правового департамента, директор департамента корпоративных отношений; затем управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению; затем вице-президент 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	2016	ОАО "ВЦИОМ"	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Росдорлизинг"	Член Совета директоров
2009	2016	ОАО "ВНИПИнефть"	Председатель Совета директоров
2011	2016	ОАО "ИНПЦ ТЛП"	Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	ПАО "МРСК Волги" (ранее ОАО "МРСК Волги")	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Компания ТрансТелеКом"	Член Совета директоров

2012	настоящее время	ОАО "РЖД"	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	ОАО "Производственно-научный центр", ОАО "ЦНИИМашдеталь", ОАО ЦНИИКТ", ОАО "ЦНИИЛКА", ОАО "ЦНИИПИК"	Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО "ГТЛК", ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Председатель Комитета по технологическому присоединению и член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2016	2016	ОАО "ВНИИ НП"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по технологическому присоединению	Да
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

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.

Окончил:

- в 1995 году 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».

Имеет ученую степень доктора экономических наук.

В 2015 году окончил курсы повышения квалификации в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Генеральный директор, председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее АО "Кубаньэнерго")	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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: **Гриценко Владимир Федорович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее. Окончил Российский государственный гуманитарный университет по специальности "Юриспруденция".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО "Юнител Групп"	Директор по развитию бизнеса
2012	настоящее время	ООО "Юнител Инжиниринг"	Директор по развитию бизнеса
2016	настоящее время	НП "ОПОРА РОССИИ"	Член Президиума
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию	Нет

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: *Ефимов Александр Леонидович*

Год рождения: *1982*

Образование:

Высшее. Окончил Московский университет МВД России 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	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник департамента протокольного обеспечения; затем директор по протоколу - начальник департамента протокольного обеспечения
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Директор департамента протокольного обеспечения; затем директор департамента протокольного и административно-хозяйственного обеспечения; затем директор административного департамента; затем директор департамента управления делами
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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: ***Серов Алексей Юрьевич***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 2001 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова по специальности "Прикладная математика",

- в 2009 году - Российскую экономическую школу, магистр финансов.

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	2012	ЗАО "ТКБ Капитал"	Старший аналитик по энергетике отдела анализа рынка акций
2012	2013	ЗАО "Деловая среда"	Старший аналитик управления развития бизнеса
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Исполняющий обязанности директора департамента финансов, начальник управления рынков капитала и стратегических инвестиций, затем директор департамента финансов
2015	настоящее время	АО "НИЦ ЕЭС", АО "Ингушэнерго"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "ТРК"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по аудиту

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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: **Софьин Владимир Владимирович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее. В 1992 году окончил Уральский политехнический институт им. С.М. Кирова по специальности "Электрические системы и сети"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	Правительство Мурманской области, Министерство энергетики и ЖКХ	Первый заместитель министра
2012	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Директор по инновационному развитию
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее АО "Россети")	Директор департамента технологического развития и инноваций
2014	2015	ОАО "ВНИПИЭнергопром"	Член Совета директоров
2015	2016	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "ФИЦ", ОАО "ЭНИН"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Урала", АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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: **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	2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Начальник отдела департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель начальника управления акционерного капитала - начальник отдела обеспечения прав акционеров департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами , затем заместитель начальника управления ценных бумаг и раскрытия информации того же департамента
2009	2013	ОАО "СЗЭУК"	Член Совета директоров
2009	2014	ОАО "Ингушэнерго"	Член Совета директоров
2010	2014	ОАО "ИЦЭ Поволжья"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "МРСК Волги"	Член Ревизионной комиссии
2013	2014	ОАО "МРСК Сибири"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию при Совете директоров
2014	2015	ОАО "НИЦ Поволжья", ОАО "Энергосервис"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Ленэнергоспецремонт", ОАО "Санаторий-профилакторий "Энергетик", ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2014	2016	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
2015	настоящее время	ОАО "ЭНИН"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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: **Шмаков Игорь Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее. В 1996 г. окончил Кубанский государственный университет по специальности "Экономическое и социальное планирование".

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	2016	ПАО "Россети" (ранее ОАО Россети)	Руководитель дирекции внутреннего аудита
2013	2014	ОАО "МУС Энергетики"	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Юга", ОАО "Янтарьэнерго", ОАО "НИЦ Юга"	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО "Кубаньэнерго", ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров, председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2015	2016	ПАО "ТРК"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Россети", ПАО "МОЭСК"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по контроллингу,

			член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию	Нет

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:

Все члены Совета директоров ПАО "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 ПАО «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

¹ Должности членов Комитетов Совета директоров Общества указаны на момент выдвижения кандидатов на данные должности.

№ 21/2006.

Основная задача Комитета по надежности - выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- экспертиза производственных программ, планов по техническому перевооружению, реконструкции, новому строительству и ремонту объектов электросетевого хозяйства, анализ их разработки и исполнения с точки зрения обеспечения требований к надежности функционирования и технического состояния электрических сетей;
- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846), а также контроль их исполнения;
- экспертиза качества расследований причин технологических нарушений (аварий);
- экспертиза деятельности Общества в области противоаварийной работы (обеспечение готовности, организация и проведение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах);
- экспертиза программ профилактики и снижения рисков травматизма персонала Общества и сторонних лиц в электроустановках Общества, а также контроль их исполнения;
- контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности функционирования электрических сетей и производственной безопасности;
- экспертиза системы внутреннего технического контроля в Обществе;
- экспертиза системы управления охраной труда в Обществе;
- экспертиза программы реализации экологической политики;
- экспертиза системы пожарной и промышленной безопасности.

Действовавший на конец отчетного квартала состав Комитета по надежности Совета директоров:

№	ФИО	Должность
1	Леонов Андрей Николаевич (председатель Комитета)	Начальник Управления производственной деятельности Департамента оперативно-технологического управления ПАО «Россети»
2	Матюшин Александр Юрьевич	Начальник отдела ТО и Р Управления производственной деятельности Департамента оперативно-технологического управления ПАО «Россети»
3	Смага Михаил Владимирович	Заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
4	Рязанцев Дмитрий Юрьевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – Главный инженер ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
5	Очередько Ольга Вячеславовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
6	Армаганян Эдгар Гарриевич	Первый заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети, заместитель генерального директора по реализации услуг ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
7	Шабалин Сергей Александрович	Ведущий советник отдела ценовой политики и контроля инфраструктуры отрасли Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

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

Основной целью Комитета по аудиту является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основные задачи Комитета:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Действовавший на конец отчетного квартала состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества:

№	ФИО	Должность
1	Софьин Владимир Владимирович (председатель Комитета)	Директор департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
2	Хохолькова Ксения Валерьевна	Заместитель начальника управления акционерного капитала департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Серов Алексей Юрьевич	И.о. директора департамента финансов, начальник управления рынков капитала и стратегических инвестиций ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

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;
- контроль за организацией и функционированием системы управления рисками.

Действовавший на конец отчетного квартала состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров:

№	ФИО	Должность
1	Павлов Алексей Игоревич (председатель Комитета)	Директор департамента казначейства ПАО «Россети»
2	Панкстыанов Юрий Николаевич	Директор департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Подлущий Сергей Васильевич	Начальник управления сводного планирования и отчетности департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
4	Лаврова Марина Александровна	Начальник управления экономики ДЗО департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
5	Балабан Фёдор Николаевич	Заместитель начальника управления стратегических проектов департамента стратегического развития ПАО «Россети»
6	Гончаров Алексей Николаевич	Начальник управления взаимодействия и расчетов с субъектами рынков электроэнергии департамента учета электроэнергии и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
7	Очердько Ольга Вячеславовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
8	Шмаков Игорь Владимирович	Заместитель генерального директора по контроллингу ПАО «Кубаньэнерго», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
9	Зобкова Татьяна Валентиновна	Начальник отдела департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

10	Гриценко Владимир Федорович	Директор по развитию бизнеса ООО «Юнител Инжиниринг», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
----	-----------------------------	---

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:

№	ФИО	Должность
1	Мангаров Юрий Николаевич (председатель Комитета)	Главный советник ПАО «Россети», председатель Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
2	Чевкин Дмитрий Александрович	Директор департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
3	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
4	Зобкова Татьяна Валентиновна	Начальник отдела департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
5	Варварин Александр Викторович	Вице-президент РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

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:

№	ФИО	Должность
1.	Варварин Александр Викторович (председатель Комитета)	Вице-президент РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

2.	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
3.	Солтан Елена Леонидовна	Начальник департамента технологического присоединения ПАО «Кубаньэнерго»
4.	Масалева Ирина Борисовна	Директор департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
5.	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
6.	Соколов Денис Евгеньевич	Главный эксперт управления регламентации технологического присоединения департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
7.	Павлов Александр Валерьевич	Ведущий советник отдела развития нормативной базы отрасли департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Гаврилов Александр Ильич*

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 1995 году 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».

Имеет ученую степень доктора экономических наук.

В 2015 году окончил курсы повышения квалификации в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Генеральный директор, председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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.

Окончил:

- в 1995 году 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».

Имеет ученую степень доктора экономических наук.

В 2015 году окончил курсы повышения квалификации в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Генеральный директор, председатель Правления
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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: **Армаганян Эдгар Гарриевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 2008 году Кубанский государственный аграрный университет по специальности «Электрификация и автоматизация»,
 - в 2014 году НОУ ВПО "Московский институт предпринимательства и права" по специальности "Менеджмент организации",
 - в 2015 году ФГБОУ ВПО "Кубанский государственный университет" по программе профессиональной переподготовки "Юриспруденция: гражданско-правовые отношения".
- В 2008 году прошел профессиональную переподготовку в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго» по специальности «Менеджмент организации».
- Окончил курсы повышения квалификации:**
- в 2015 году – в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент»,
 - в 2016 году - на базе Московской школы управления СКОЛКОВО по теме «Развитие лидеров электросетевого комплекса».

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	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Начальник управления реализации услуг по транспорту электроэнергетики; затем начальник службы технологического присоединения; затем начальник службы транспорта электроэнергетики; затем заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала Сочинские электрические сети; затем советник генерального директора; затем и.о. первого заместителя генерального директора Общества; затем директор филиала Сочинские электрические сети (основное место работы) с исполнением обязанностей первого заместителя генерального директора Общества без освобождения

			от основной работы (совмещение должностей); затем директор филиала Сочинские электрические сети; затем первый заместитель генерального директора - директор филиала Сочинские электрические сети, заместитель генерального директора по реализации услуг (по совместительству)
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Правления
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "Энергосервис Кубани"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голов Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее.

В 2002 году окончил Оренбургский государственный университет по специальности "Финансы и кредит". С 2008 года имеет ученую степень - кандидат экономических наук

В 2015 году окончил курсы повышения квалификации:

- в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент»,
- в Автономной некоммерческой организации "Образовательно-консультационный центр "Энергоперсонал" по теме «Внутренний контроль: основы теории и практики».

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

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2011	2012	ООО "АГРИУС XXI"	Финансовый директор
2012	2012	ЗАО "Промпоставка"	Коммерческий директор
2012	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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, и.о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности без освобождения от основной работы; затем заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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: ***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".

В 2013 году прошел профессиональную переподготовку в МГТУ им. Н.Э. Баумана по направлению "Менеджмент организации".

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2013 году в Кубанском государственном технологическом университете по теме «Защита

государственной тайны в государственных органах исполнительной власти и местного самоуправления Краснодарского края»,
 - в 2014 году в ФГАОУ ДПО «Институт повышения квалификации руководящих работников и специалистов топливно-энергетического комплекса» по теме «Мобилизация экономики и мобилизационная подготовка организаций»,
 - в 2016 году в ГКУ Краснодарского края «Учебно – методический центр ГО и ЧС» по теме «Подготовка должностных лиц и специалистов ГО и ЧС».

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	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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 (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: 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".

Окончила курс повышения квалификации:

- в 2015 году - в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент»,

- в 2016 году в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации «Кубаньэнерго» по темам «Ответственный за обеспечение безопасности дорожного движения», «Безопасность движения на автомобильном и городском электротранспорте».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ОАО "НЭСК-электросети"	Директор по общим вопросам
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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: **Иванова Ирина Викторовна**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Окончила:

- в 1995 году - Кубанский государственный университет по специальности «Бухгалтерский учет и аудит»,

- в 2010 году - ГОУ "Кубанский государственный университет" по специальности "Юриспруденция".

В 2016 году прошла профессиональную переподготовку в Московском государственном техническом университете имени Н.Э. Баумана по специальности «Менеджмент организации».

В 2015 году окончила курсы повышения квалификации в Компании «Ernst & Young» по теме «Внутренний аудит: концепции и инструменты передовой практики».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2015	Управление экономической безопасности и противодействия коррупции Главного управления МВД России по	Главный специалист-ревизор, затем заместитель начальника отдела

		Краснодарскому краю	документальных проверок и исследований
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Начальник департамента внутреннего аудита и контроля, затем заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2016	настоящее время	ПАО "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: **Костецкий Вячеслав Юрьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 1999 году Институт экономики, права и естественных специальностей по специальности "Юриспруденция",

- в 2009 году Кубанский государственный технологический университет по специальности "Электроснабжение".

В 2008 году прошел профессиональную переподготовку в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго» по специальности «Менеджмент».

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2015 году в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент» и в Автономной некоммерческой организации "Образовательно-консультационный центр "Энергоперсонал" по теме «Внутренний контроль: основы теории и практики»,

- в 2016 году – в ФБУ "ИТЦ ФАС России" (семинар) по теме «Тарифное регулирование в 2016 году и задачи органов регулирования на 2017 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		
2011	2012	Территориальное управление ФАУГИ в	Начальник отдела

		Краснодарском крае	коммерческих организаций и приватизации; затем заместитель руководителя
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Советник генерального директора; затем заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг; затем заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг; затем заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению; член Правления
2013	2015	ОАО "Энергосервис Кубани"	Председатель Совета директоров
2013	2015	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	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: **Михайлов Владимир Александрович**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее.

В 2004 году окончил ГОУ ВПО «Южно-Российский государственный технический университет» (Новочеркасский политехнический институт) по специальности "Электрические системы и сети".

Прошел профессиональную переподготовку:

- в 2004 году в ГОУ ВПО «Южно-Российский государственный технический университет» (Новочеркасский политехнический институт) по специализации "Безопасность технологических процессов и производств в энергетике и энергоснабжении",
- в 2013 году в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго» по программе «Менеджмент организации».

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2008 году в ООО «НПК «Инновационные технологии» по программе "Подготовка внутренних аудиторов систем экологического менеджмента",
- в 2010 году в Государственной академии профессиональной переподготовки и повышения квалификации руководящих работников и специалистов инвестиционной сферы по программе "Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления",
- в 2016 году в АНО ОКЦ "Энергоперсонал" по теме «Обучение в области мобилизационной подготовки экономики».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала Славянские электрические сети; затем директор филиала Славянские электрические сети; затем директор филиала Краснодарские электрические сети
2016	настоящее время	ПАО "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: **Очередько Ольга Вячеславовна**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее.

Окончила:

- в 1994 году Кубанский государственный университет по специальности «Экономическое и социальное планирование»,

- в 2015 году Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации, МВА «Управление и регулирование экономической деятельности в международной электроэнергетике», квалификация «Мастер делового администрирования».

В 2010 году прошла профессиональную переподготовку в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго» по специальности «Менеджмент организации».

Окончила курсы повышения квалификации:

- в 2015 году в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент»,

- в 2016 году в Учебно-информационном центре "ЭнергоРешение" по теме «Развитие российской электро-теплоэнергетики», в Бюро интеллектуальной поддержки реформ в энергетическом секторе по теме «ФАС России. Новое в тарифообразовании и формировании балансов тепло- и электроэнергетики», в ФБУ "ИТЦ ФАС России" (семинар) по теме «Тарифное регулирование в 2016 году и задачи органов регулирования на 2017 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		
2008	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Начальник финансового отдела финансового управления; затем начальник управления - начальник отдела в финансовом отделе финансового управления; затем начальник финансового отдела по строительству олимпийских объектов; затем заместитель начальника департамента - начальник финансового отдела департамента финансов; затем начальник департамента финансов; затем начальник отдела по строительству олимпийских объектов департамента имущественного, финансового и правового обеспечения строительства олимпийских объектов; затем заместитель генерального директора по экономике и финансам
2014	2015	ОАО "ОК "Пламя"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "П/о "Энергетик"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Правления
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию и 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 являлось председателем Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» в период возбуждения дела о банкротстве в отношении данного общества в соответствии с определением Арбитражного суда Краснодарского края от 03.03.2015 и в период признания ОАО «ОК «Пламя» несостоятельным и открытии в отношении его конкурсного производства в соответствии с решением Арбитражного суда Краснодарского края от 02.09.2015.

ФИО: **Рязанцев Дмитрий Юрьевич**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Окончил Кубанский государственный технологический университет:

- в 1997 году по специальности «Электроснабжение (по отраслям)»,

- в 2007 году по специальности «Экономика и управление на предприятии (по отраслям)».

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2015 году в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент»,

- в 2016 году в Академии ГПС МЧС России по направлению «Пожарная безопасность. Директор».

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		
2010	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель главного инженера по оперативно-техническому управлению - начальник ЦУС; затем заместитель главного инженера – начальник департамента оперативно-технологического управления; затем заместитель главного инженера по оперативно-технологическому управлению - начальник ЦУС; затем и.о. директора филиала Сочинские электрические сети; затем

			и.о. директора филиала Юго-Западные электрические сети; затем директор филиала Тимашевские электрические сети; затем заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер; затем первый заместитель генерального директора - главный инженер; затем заместитель генерального директора по техническим вопросам - Главный инженер; затем советник генерального директора
2012	2013	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ПАО "Кубаньэнерго")	Член Правления
2014	2015	ОАО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "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: **Статувев Владислав Андреевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее.

Окончил:

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

- в 2012 году ФГОБУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»

(г. Москва) по специальности "Менеджмент организации".

В 2015 году окончил курс повышения квалификации в Компании «Ernst & Young» по теме «Риск-менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ФГУП "Федеральный компьютерный центр фондовых и товарных информационных технологий (ФТ-ЦЕНТР)"	Директор Краснодарского филиала
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Советник генерального директора с исполнением обязанностей заместителя генерального директора по безопасности, без освобождения от основной работы; затем заместитель генерального директора по безопасности; затем помощник генерального директора
2013	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее 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

Дополнительные сведения, раскрываемые в соответствии с Положением об информационной политике Общества:

Все члены Правления ПАО "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 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	14 026	0
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	14 026	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 11.06.2015 №36), выплата вознаграждений членам Совета директоров производится одновременно по итогам работы за период с момента избрания кандидата в состав Совета директоров до избрания нового состава Совета директоров.

Размер вознаграждения за участие в Совете директоров Общества каждого члена Совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний Совета директоров Общества за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие. При этом размер базовой части вознаграждения устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год.

Дополнительно к указанному выше вознаграждению устанавливаются следующие надбавки:

- 30% - председателю Совета директоров Общества;
- 20% - председателю специализированного комитета при Совете директоров;
- 10% - за членство в специализированном комитете при Совете директоров Общества.

Членам Совета директоров также выплачивается дополнительное вознаграждение из чистой прибыли в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 696	438
Зарботная плата	40 644	8 682
Премии	37 789	1 012
Комиссионные	0	0
Льготы		
Иные виды вознаграждений	2 208	1 005
ИТОГО	82 337	11 137

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с решением Совета директоров Общества от 24.02.2015 (протокол № 203/2015 от 25.02.2015) «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 решением Совета директоров Общества (протокол от 17.04.2015 № 207/2015) при избрании высшего менеджера членом Правления Общества по условиям трудовых договоров членов Правления оплата труда осуществляется путем установления ежемесячной персональной надбавки за выполнение полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления ПАО «Кубаньэнерго».

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	684	171

Дополнительная информация:

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 11.06.2015 №36), члену Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров, по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленным в Обществе.

Членам Правления, в соответствии с Положением о порядке предоставления компенсации расходов по найму (поднайму) жилых помещений, утвержденным приказом Общества от 27 марта 2015 года №262, компенсируются расходы по найму жилых помещений.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Эмитента Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Эмитента на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии Эмитента составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- *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; проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
- *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
- *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
- *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными 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;*
- *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией Общества;*
- *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;

- 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;
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных 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 Общества 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.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Основной целью Комитета по аудиту является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основные задачи Комитета:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Софьин Владимир Владимирович	Да
Хохолькова Ксения Валерьевна	Нет
Серов Алексей Юрьевич	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

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 аудита и управления рисками ОАО «МРСК Юга».

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента от 05.08.2010 (протокол 94/2010 от 06.08.2010) 05.10.2010 г. в организационной структуре Эмитента создано управление внутреннего

аудита и управления рисками.

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента (протокол от 29.08.2014 №195/2014) управление внутреннего аудита и управления рисками преобразовано в департамент внутреннего аудита и контроля.

Комитетом по аудиту Совета директоров (протокол от 27.02.2015 №25/2015) согласовано образование управления внутреннего контроля и рисков в составе департамента внутреннего аудита и контроля.

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента от 31.05.2016 (протокол от 31.05.2016 №241/2016) с 1 августа 2016 года департамент внутреннего аудита и контроля разделен на департамент внутреннего аудита и дирекцию внутреннего контроля и управления рисками.

К основным задачам дирекции внутреннего контроля и управления рисками относятся:

- 1) организация развития и совершенствования системы внутреннего контроля (СВК) Общества, методологическое сопровождение и обеспечение СВК;
- 2) организация развития и совершенствования системы управления рисками (СУР) Общества, методологическое сопровождение и обеспечение СУР;
- 3) организация текущего контроля деятельности Общества;
- 4) организация взаимодействия с внешним аудитором Общества по вопросам функционирования СВК и СУР;
- 5) взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля.

К основным функциям дирекции внутреннего контроля и управления рисками относятся:

- 1) разработка и обеспечение внедрения и адаптации основных методологических документов по построению и совершенствованию СВК и СУР;
- 2) содействие руководству Общества в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами, консультированию по вопросам внутреннего контроля;
- 3) координация деятельности по поддержанию и мониторингу достижения целевого состояния СВК и СУР;
- 4) общая координация процессов управления рисками, в т.ч. организация взаимодействия всех участников СУР;
- 6) формирование ежегодного сводного отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками Общества, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками.
- 7) текущий мониторинг по вопросам выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;
- 8) предоставление информации о состоянии СВК и СУР в Обществе;
- 9) организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к СВК;
- 10) обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий в отношении Общества и ДЗО;
- 11) координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях;

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 аудита и управления рисками ОАО «МРСК Юга».

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента от 05.08.2010 (протокол 94/2010 от 06.08.2010) 05.10.2010 г. в организационной структуре Эмитента создано управление внутреннего аудита и управления рисками.

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента (протокол от 29.08.2014 №195/2014) управление внутреннего аудита и управления рисками преобразовано в департамент внутреннего аудита и контроля.

Комитетом по аудиту Совета директоров (протокол от 27.02.2015 №25/2015) согласовано образование управления внутреннего контроля и рисков в составе департамента внутреннего

аудита и контроля.

В соответствии с решением Совета директоров Эмитента от 31.05.2016 (протокол от 31.05.2016 №241/2016) с 1 августа 2016 года департамент внутреннего аудита и контроля разделен на департамент внутреннего аудита и дирекцию внутреннего контроля и управления рисками.

Департамент внутреннего аудита функционально подчинен Совету директоров Общества (через Комитет по аудиту Совета директоров), административно - Генеральному директору Общества.

К основным задачам департамента внутреннего аудита относятся:

- 1) внедрение и применение единых подходов к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе;
- 2) проведение внутреннего аудита, участие в иных проверочных мероприятиях в Обществе и ДЗО;
- 3) предоставление независимых и объективных гарантий в отношении эффективности СВК, СУР и корпоративного управления, а также содействие исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию СВК, СУР и корпоративного управления Обществом;
- 4) организация эффективного взаимодействия Общества с внешним аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, с иными заинтересованными сторонами по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита;
- 5) подготовка и представление Совету директоров, Комитету по аудиту Совета директоров и исполнительным органам Общества отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СВК, СУР и корпоративного управления).

К основным функциям департамента внутреннего аудита относятся:

- 1) внедрение единых принципов построения функции внутреннего аудита, управления и оценки реализации функции внутреннего аудита, утвержденных ПАО «Россети»;
- 2) актуализация нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (политик, положений, регламентов, методик, инструкций и иных документов);
- 3) планирование, организация и проведение внутренних аудитов бизнес-процессов (направлений деятельности), бизнес-функций, проектов/планов/программ, структурных и обособленных подразделений и иных объектов проверки Общества
- 4) проведение тематических аудитов по конкретной теме в соответствии с единой программой аудита, утвержденной ПАО «Россети»;
- 5) организация деятельности ревизионных комиссий ДЗО;
- 6) участие работников департамента внутреннего аудита Общества в качестве избранных членов ревизионных комиссий или приглашенных экспертов в деятельности ревизионных комиссий ДЗО;
- 7) участие в специализированных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов и по другим фактам недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц;
- 8) информирование Совета директоров (Комитета по аудиту), исполнительных органов Общества о результатах проверок, представление рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности СВК, СУР и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества и его ДЗО;
- 9) мониторинг выполнения планов корректирующих мероприятий, направленных на устранение нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и реализацию рекомендаций и предложений по совершенствованию деятельности Общества;
- 10) оценка эффективности СВК, СУР, корпоративного управления;
- 11) предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам СВК, СУР и корпоративного управления (при сохранении независимости и объективности внутреннего аудита).
- 12) оценка качества работы внешнего аудитора, подготовка заключения по результатам данной оценки, представление результатов оценки для рассмотрения Комитетом по аудиту Совета директоров Общества, обеспечение информирования заинтересованных лиц;
- 13) взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана

эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

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:

- *разработано и утверждено решением Совета директоров Общества от 02.08.2013 (протокол № 168/2013) Положение об инсайдерской информации Общества;*
- *сформирован перечень инсайдерской информации;*
- *определяются лица, относящиеся к инсайдерам;*
- *рассылаются уведомления о включении/исключении лиц в список инсайдеров;*
- *осуществляется ведение списка инсайдеров и направление его организаторам торговли, проводится анализ сделок на рынке ценных бумаг;*
- *обеспечена организация защиты конфиденциальности инсайдерской информации и правил соблюдения обращения с инсайдерской информацией Обществом путем определения прав доступа к инсайдерской информации, проверок сетевых папок подразделений, проверок состояния защищенности сети, защиты от утечки конфиденциальной информации;*
- *организован контроль за соблюдением Обществом требований законодательства и подзаконных нормативных правовых актов РФ об инсайдерской информации.*

Информация о деятельности ПАО «Кубаньэнерго» в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком размещена на странице Общества в сети Интернет по адресу: <http://kubanenergo.ru/aktsioneram-i-investoram/informatsiya-dlya-insayderov-obschestva/>.

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

Дополнительная информация:

В 2013 г. Обществом принят единый стратегический документ – Антикоррупционная политика ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» (утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.12.2014 № 201/2014) (далее – Антикоррупционная политика), которая определила единый подход к реализации требований ст.13.3 Федерального закона от 25.12.2008г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», касающихся обязанности Эмитента по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции: выявление и последующее устранение причин коррупции (профилактика коррупции); выявление, предупреждение и пресечение коррупционных и иных правонарушений; минимизация и (или) ликвидация последствий коррупционных и иных правонарушений, в том числе, предусмотренных ст.19.28 КоАП РФ «ответственность за незаконное вознаграждение от имени юридического лица».

Решением Совета директоров Общества (протокол от 02.02.2017 № 261/2017) Антикоррупционная политика актуализирована. Необходимость внесения изменений была обусловлена следующими нормативными и правовыми актами Российской Федерации:

- *изменениями в Федеральном законе Российской Федерации от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»;*
- *Национальным планом противодействия коррупции на 2016-2017 годы, утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 01.04.2016 № 147;*
- *Методическими рекомендациями Росимущества и другими поручениями федеральных органов исполнительной власти.*

Эмитентом утвержден Перечень антикоррупционных мероприятий в ПАО «Кубаньэнерго», предусматривающий реализацию мероприятий и процедур, порядок их выполнения.

Разработана и утверждена Программа антикоррупционных мероприятий в ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год (Распоряжение ПАО «Кубаньэнерго» от 28.02.2017 №28), которая:

- *содержит план мероприятий (перечень), связанных с разработкой/актуализацией внутренних локальных нормативных актов организационного и операционного уровня, проведением организационных мероприятий, утверждением порядка мониторинга системы и результатов мероприятий по реализации направлений Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети»;*

- *устанавливает круг лиц, ответственных за реализацию отдельных мероприятий;*
- *устанавливает сроки проведения отдельных мероприятий.*

Основными направлениями Антикоррупционной политики являются:

- определение подразделений, ответственных за профилактику коррупционных правонарушений и противодействие коррупции;
- организация процессов управления и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции;
- мониторинг системы управления рисками и системы внутреннего контроля;
- выявление и урегулирование конфликта интересов;
- разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы;
- правовое просвещение и формирование основ законопослушного поведения работников, консультирование и обучение работников организации;
- принятие мер по противодействию и профилактике коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами;
- взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции;
- участие в коллективных инициативах по противодействию и профилактике коррупции.

Все это накладывает особые обязательства на Эмитента при выстраивании единой вертикально-интегрированной системы реализации Антикоррупционной политики в Группе компаний ПАО «Россети», контролирующим акционером которого является государство. В связи с этим Эмитент использует в договорах стандартные антикоррупционные оговорки.

Большое внимание ПАО «Кубаньэнерго» уделяет формированию стандартов прозрачного бизнеса. Функционирует автоматизированная система - «Анализ и сбор информации о бенефициарах». Система позволяет собирать данные из множества источников в одно информационное пространство, обеспечив проверку сведений о юридических и физических лицах, выявить признаки аффилированности, конфликта интересов, предконфликтной ситуации и иных злоупотреблений.

Структурное подразделение Общества, ответственное за профилактику и противодействие коррупции осуществляет следующие функции:

- проводит мероприятия, направленные на реализацию принципов и требований Антикоррупционной политики;
- проводит контрольные мероприятия, направленные на выявление коррупционных и иных правонарушений;
- рассматривает сообщения о возможных фактах совершения коррупционных и иных правонарушений работниками, контрагентами ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» или иными лицами;
- организывает заполнение и рассмотрение деклараций о доходах и конфликте интересов;
- организывает обучающие мероприятия по вопросам профилактики и противодействия коррупции и индивидуальное консультирование работников;
- проводит оценку результатов антикоррупционной работы и подготовку соответствующих отчетных материалов руководству организации;
- осуществляет деятельность по предупреждению и противодействию коррупционным и иным правонарушениям, конфликту интересов;
- разрабатывает антикоррупционные стандарты и оказывает методическую помощь в реализации мероприятий по противодействию и профилактике коррупции и правовому просвещению работников;
- координирует деятельность структурных подразделений в области реализации Антикоррупционной политики;
- осуществляет разработку документов в сфере противодействия и профилактики коррупции и инициирует актуализацию документов в связи с изменением антикоррупционного законодательства Российской Федерации.

Эмитентом, в частности, утверждены и применяются на практике Порядок приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей (работников, контрагентов ПАО «Кубаньэнерго» и иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции, Положение о Комиссии ПАО «Кубаньэнерго» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов, Положение об урегулировании конфликта интересов в ПАО «Кубаньэнерго».

Эмитентом актуализирован состав Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов в ПАО «Кубаньэнерго», организована работа по профилактике коррупции, правовому просвещению и формированию основ законопослушного поведения работников электросетевого комплекса и многие другие антикоррупционные процедуры, внедрен интерактивный канал взаимодействия с заявителями посредством корпоративного интернет-сайта, телефона «горячей линии» по сообщениям о фактах

коррупции.

Информация о деятельности ПАО «Кубаньэнерго» в области профилактики и противодействия коррупции размещена на странице Общества в сети Интернет по адресу: <http://kubanenergo.ru/o-kompanii/antikorrupsionnaya-politika/>.

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: **Ким Светлана Анатольевна**
(председатель)

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее. В 2004 году окончила Московский государственный университет путей сообщения по специальности "Коммерция".

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 "ФСК ЕЭС"	Ведущий эксперт дирекции финансового контроля и внутреннего аудита; затем главный эксперт департамента контроля и ревизий, руководитель направления контроля инвестиций департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля; затем начальник управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности; затем начальник управления ревизионной деятельности департамента контрольно-ревизионной деятельности
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Урала", АО "Янтарьэнерго", ПАО "МРСК Волги", ПАО "МРСК Сибири", ПАО "МОЭСК", АО "НИИЦ МРСК", АО "Объединение ВНИПИэнергопром", АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО "МРСК Юга"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Ленэнерго", АО "НИЦ ЕЭС"	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: ***Кабизьскина Елена Александровна***

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее. Окончила инженерно-экономический факультет Дальневосточного технического института рыбного 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		
2005	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника департамента контроля и ревизий; затем начальник департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	2014	ОАО "МОЭСК"	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита
2014	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель начальника управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности; затем заместитель начальника управления ревизионной деятельности департамента контрольно-ревизионной деятельности
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "Ленэнерго", ПАО "ТРК", ПАО "МРСК Северо-Запада", АО "Янтарьэнерго", ПАО "МРСК Сибири", ПАО "Севкавказэнерго", ПАО "Каббалкэнерго", АО "Карачаево-Черкесскэнерго", АО "Тываэнерго", АО "НИЦ ЕЭС", АО "Чеченэнерго", ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания",	Член Ревизионной комиссии

		АО "Калмэнергосбыт", АО "Ингушэнерго"	
2016	настоящее время	ПАО "СЗЭУК", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Волги", ПАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Урала", ПАО "МОЭСК"	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: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее. В 2008 году окончил Московский энергетический институт, инженер-электротехник.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный специалист; затем главный эксперт департамента контроля и ревизий
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля; затем заместитель начальника управления ревизионной деятельности департамента контрольно-ревизионной деятельности
2013	2014	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Урала", ПАО "ТРК", ПАО	Член Ревизионной комиссии

	время	"МРСК Юга", ПАО "МРСК Волги", ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "МРСК Северо-Запада", ПАО "Ленэнерго", ПАО "СЗЭУК", ПАО "Севкавказэнерго", АО «Ингушэнерго», АО «НИИЦ МРСК», АО «Калмэнергосбыт», ОАО «ВНИПИэнергопром», АО «Управление ВОЛС-ВЛ», АО «НИЦ ЕЭС», ОАО «Нурэнерго», ОАО «ЭНИН»	
--	-------	---	--

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		
2011	2012	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Главный специалист отдела капитального строительства
2013	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Ведущий эксперт управления ревизионной деятельности департамента контрольной деятельности; затем ведущий эксперт управления ревизионной деятельности департамента контрольно-

			ревизионной деятельности
2014	2015	ОАО "Ленэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Урала", ОАО "Калмэнергосбыт", ОАО "НИЦ энергетики Урала"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО "МРСК Волги" (ранее ОАО "МРСК Волги"), ПАО "МРСК Центра" (ранее ОАО "МРСК Центра"), ПАО "МРСК Сибири" (ОАО "МРСК Сибири"), ПАО "МРСК Северо-Запада" (ранее ОАО "МРСК Северо-Запада"), ПАО "Севкавказэнерго" (ранее ОАО "Севкавказэнерго"), ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго"), АО "Янтарьэнерго" (ранее ОАО "Янтарьэнерго"), АО "Карачаево-Черкесскэнерго" (ранее ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"), АО "Тываэнергосбыт" (ранее ОАО "Тываэнергосбыт"), ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" (ранее ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"), АО "Ингушэнерго" (ранее ОАО "Ингушэнерго"), ПАО "СЗЭУК" (ранее ОАО "СЗЭУК")	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО "Каббалкэнерго", ПАО "МРСК Северного Кавказа", АО "Чеченэнерго", ОАО "НИИЦ МРСК", АО "Объединение ВНИПИэнергопром", АО "Недвижимость ВНИПИ энергопром", АО "НИЦ ЕЭС", АО "Недвижимость Южного ИЦ энергетики"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Ленэнерго", АО "Тюменьэнерго"	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: **Слесарева 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	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля; затем главный эксперт дирекции внутреннего аудита
2014	2015	ОАО "МРСК Волги", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Центра", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "МОЭСК", ОАО "Севкавказэнерго", ОАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ПАО "МРСК Юга" (ранее ОАО "МРСК Юга")	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО "МРСК Северного Кавказа", АО "Тюменьэнерго", АО "Тываэнергосбыт", АО "Объединение ВНИПИэнергопром"	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Центра и Приволжья", АО "Чеченэнерго", ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания", АО "Калмэнергосбыт"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго",	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***
Департамент внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента
 Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник департамента***
 ФИО: ***Кармирьян Анатолий Викторович***
 Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский государственный аграрный университет по специальностям:
- в 1999 году «Бухгалтерский учет и аудит»,
- в 2008 году «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		
2011	2012	ОАО НПО "РИТМ"	Первый заместитель генерального директора
2012	2016	ООО "АиС"	Генеральный директор
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Начальник департамента внутреннего аудита

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента
 Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник дирекции***

внутреннего контроля и управления рисками.

ФИО: Очиков Сергей Иванович

Год рождения: 1983

Образование:

Высшее. Окончил Красноярский государственный технический университет по специальности «Электрические станции и подстанции», Сибирский федеральный университет по специальности «Экономика и управление на предприятии в энергетике».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	2017	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита и контроля, затем ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита, затем главный эксперт той же дирекции
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Начальник дирекции внутреннего контроля 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

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

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	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	899	0
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	899	0

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

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Кубаньэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 11.06.2015г. № 36) вознаграждение выплачивается один раз по итогам работы за корпоративный год.

Размер вознаграждения членов Ревизионной комиссии определяется исходя из размера базовой величины вознаграждения и степени участия членов в работе Ревизионной комиссии.

Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент внутреннего аудита и контроля

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Зарботная плата	5 966	0
Премии	1 884	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	338	0
ИТОГО	8 188	0

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

Деятельность департамента внутреннего аудита и контроля Эмитента прекращена с 1

августа 2016 года.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Департамент внутреннего аудита

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	2 453	1 126
Премии	3 242	182
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	5 695	1 308

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Департамент внутреннего аудита действует с 1 августа 2016 года. Выплаты работникам департамента внутреннего аудита Эмитента осуществляются в соответствии приказом от 27.05.2016 №439 «О введении в действие Положения о материальном стимулировании и социальном пакете ведущих менеджеров ПАО "Кубаньэнерго" с 01.01.2016» и Коллективным договором ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2018 годы, введенным в действие приказом Общества от 31.12.2015 г. №1149.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	602	593
Премии	325	175
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	29	0
ИТОГО	956	768

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками действует с 1 августа 2016 года. Выплаты работникам дирекции внутреннего контроля и управления рисками Эмитента осуществляются в соответствии приказом от 27.05.2016 №439 «О введении в действие Положения о материальном стимулировании и социальном пакете ведущих менеджеров ПАО "Кубаньэнерго" с 01.01.2016» и Коллективным договором ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2018 годы, введенным в действие приказом Общества от 31.12.2015 г. №1149.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Департамент внутреннего аудита и контроля	60	0
Департамент внутреннего аудита	0	0
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	0	0

Дополнительная информация:

В соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Кубаньэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 11.06.2015г. № 36) компенсация членам Ревизионной комиссии расходов, связанных с их участием в мероприятиях Ревизионной комиссии, определяется исходя из установленных нормативов.

В период с января по июль 2016 года оказано содействие в улучшении жилищных условий работников департамента внутреннего аудита и контроля эмитента, путем финансовой помощи в оформлении ипотечного кредита (п.6.2.4 Коллективного договора).

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	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 428	8 470
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 301 053.7	975 080.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	45 661.1	4 430.9

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 капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел 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: **1 810**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **2 560**

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): **26.08.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 558**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

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: *6.86%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

2.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Российские сети"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Россети"*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: *7728662669*

ОГРН: *1087760000019*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *92.24%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *92.77%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: **РФ в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Российская Федерация, г. Москва, Никольский пер., 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

РФ является акционером ПАО "Россети".

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **87.9**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88.75**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В настоящее время осуществляется размещение акций Общества дополнительного выпуска, зарегистрированного Банком России 15.12.2016 (см. п. 8.2 настоящего отчета) , однако изменения в устав в части увеличения уставного капитала эмитента не внесены, в связи с чем :
- размеры долей акционеров в уставном капитале эмитента указаны без учета размещенных дополнительных акций,
- доли принадлежащих акционерам акций эмитента указаны с учетом размещенных дополнительных акций.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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 капитала 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 капитала 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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: **06.05.2016**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *РФ в лице Росимущества*

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: *Публичное акционерное общество «Российские сети»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Россети»*

Место нахождения: *Россия, г. Москва*

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **92.24**

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.08.2016**

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *РФ в лице Росимущества*

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: **Публичное акционерное общество «Российские сети»**

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

Место нахождения: **Россия, г. Москва**

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 410 581
в том числе просроченная	2 086 478
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	708 838
в том числе просроченная	206 930
Общий размер дебиторской задолженности	7 119 419
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 293 408

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

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

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

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **4 058 727.58**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 1 794 449,68 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НЭСК"**

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

ИНН: **2308091759**

ОГРН: **1032304155102**

Сумма дебиторской задолженности: **1 607 865.46**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 069 855
в том числе просроченная	2 467 007
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	789 061
в том числе просроченная	121 684
Общий размер дебиторской задолженности	6 858 916
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 588 691

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

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

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

Место нахождения: **350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1**

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **3 816 879.94**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 2 001 551,17 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

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

ИНН: **2308091759**

ОГРН: **1032304155102**

Сумма дебиторской задолженности: **1 389 205.66**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

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

Место нахождения: **129626, г. Москва, ул. 3-я Мытищинская, д. 16А**

ИНН: **7707321795**

ОГРН: **1047707041909**

Сумма дебиторской задолженности: **464 366.96**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2016

Бухгалтерский баланс на 31.12.2016

Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата	31.12.2016
по ОКПО	00104604
ИНН	2309001660
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

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

Пояс нени я	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	25 834	13 233	13 473
	Результаты исследований и разработок	1120	24 411	32 385	28 687
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	55 910 737	53 710 490	47 499 351
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	45 588	45 588	45 588
	Отложенные налоговые активы	1180	839 768	972 310	1 110 920
	Прочие внеоборотные активы	1190	52 375	59 480	85 276
	ИТОГО по разделу I	1100	56 898 713	54 833 486	48 783 295
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 407 566	1 292 106	1 467 262
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 496	6 198	7 896
	Дебиторская задолженность	1230	7 119 419	4 900 772	3 830 295
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 245 575	2 577 455	7 070 974
	Прочие оборотные активы	1260	609 432	708 381	554 863
	ИТОГО по разделу II	1200	10 389 488	9 484 912	12 931 290
	БАЛАНС (актив)	1600	67 288 201	64 318 398	61 714 585

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	30 358 977	28 286 813	28 286 813
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 805 974	10 851 166	9 642 200
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	6 481 916
	Резервный капитал	1360	161 971	89 347	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-12 410 429	-13 378 700	-14 879 177
	ИТОГО по разделу III	1300	35 398 409	32 330 542	29 621 099
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	18 912 239	10 000 000	14 900 000

	Отложенные налоговые обязательства	1420	128 343	122 951	124 789
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	1 429 365	468 760	1 021 770
	ИТОГО по разделу IV	1400	20 469 947	10 591 711	16 046 559
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	79 078	7 071 346	2 517 000
	Кредиторская задолженность	1520	8 280 201	11 799 752	10 619 876
	Доходы будущих периодов	1530	130 231	115 298	122 763
	Оценочные обязательства	1540	2 930 335	2 409 749	2 787 288
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	11 419 845	21 396 145	16 046 927
	БАЛАНС (пассив)	1700	67 288 201	64 318 398	61 714 585

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача электроэнергии Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 350033 Россия, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, 2А	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	31.12.2016
	по ОКПО	00104604
	ИНН	2309001660
	по ОКВЭД	35.12
	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
	по ОКЕИ	384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2016 г.	За 12 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	41 726 201	35 704 161
	Себестоимость продаж	2120	-35 829 877	-33 072 810
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 896 324	2 631 351
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	-97 873	-76 485
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 798 451	2 554 866
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	59
	Проценты к получению	2320	89 719	478 593
	Проценты к уплате	2330	-1 888 922	-2 261 263
	Прочие доходы	2340	2 615 870	6 850 548
	Прочие расходы	2350	-3 108 883	-5 407 097
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 506 235	2 215 706
	Текущий налог на прибыль	2410	-1 194 267	-578 521
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	619 645	332 657
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-5 399	1 784
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-121 226	-199 061
	Прочее	2460	-44 843	12 571
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 140 500	1 452 479
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	1 256 964
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 140 500	2 709 443
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	7.567	5.135
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	7.567	5.135

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710003
по ОКПО	31.12.2016
ИНН	00104604
по ОКВЭД	2309001660
по ОКОПФ / ОКФС	35.12
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	28 286 813		16 124 116	89 347	-14 879 177	29 621 099
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			1 256 964		1 452 479	2 709 443
в том числе:							
чистая прибыль	3211					1 452 479	1 452 479
переоценка имущества	3212			1 256 964			1 256 964
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220						
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся	3223						

непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230			-47 998		47 998	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	28 286 813		17 333 082	89 347	-13 378 700	32 330 542
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	2 072 164				2 140 500	4 212 664
в том числе:							
чистая прибыль	3311					2 140 500	2 140 500
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	2 072 164					2 072 164
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-1 144 797	-1 144 797
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-1 144 797	-1 144 797
Изменение добавочного капитала	3330			-45 192		45 192	
Изменение резервного капитала	3340				72 624	-72 624	

Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	30 358 977		17 287 890	161 971	-12 410 429	35 398 409
--	------	------------	--	------------	---------	-------------	------------

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31.12.2015 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	29 621 099	2 709 443		32 330 542
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	29 621 099	2 709 443		32 330 542
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-14 879 177	1 452 479	47 998	-13 378 700
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	-14 879 177	1 452 479	47 998	-13 378 700
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	44 500 276	1 256 964	-47 998	45 709 242
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	44 500 276	1 256 964	-47 998	45 709 242

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	35 528 640	32 445 840	29 743 862

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710004
по ОКПО	31.12.2016
ИНН	00104604
по ОКВЭД	2309001660
по ОКОПФ / ОКФС	35.12
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2016 г.	За 12 мес.2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	38 751 113	35 296 413
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	37 952 311	34 958 468
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	18 653	19 299
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	780 149	318 646
Платежи - всего	4120	-38 713 872	-34 484 958
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-26 670 799	-25 289 506
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 500 988	-3 718 513
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 893 125	-2 191 814
налога на прибыль организаций	4124	-2 136 066	-1 294
прочие платежи	4125	-3 512 894	-3 283 831
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	37 241	811 455
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	836 568	608 980
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 653	1 476
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	91 896	508 564
прочие поступления	4219	743 019	98 940
Платежи - всего	4220	-5 045 521	-5 496 997
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-5 022 141	-5 468 681
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-23 380	-28 316
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-4 208 953	-4 888 017
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	16 987 842	13 584 587
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 219 842	12 334 587
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	2 072 164	
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319	1 695 836	1 250 000
Платежи - всего	4320	-14 148 052	-14 001 587
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-1 144 613	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-11 307 603	-12 751 587
прочие платежи	4329	-1 695 836	-1 250 000
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 839 790	-417 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-1 331 922	-4 493 562
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 577 358	7 070 920
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 245 436	2 577 358
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	0	0

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710006
по ОКПО	31.12.2016
ИНН	00104604
по ОКВЭД	2309001660
по ОКОПФ / ОКФС	35.12
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2016 г.	За 12 мес.2015 г.
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		

Остаток средств на конец отчетного года	6400		
---	------	--	--

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2017

Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электроэнергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	31.03.2017
ИНН	00104604
по ОКВЭД	2309001660
по ОКОПФ / ОКФС	35.12
по ОКЕИ	12247 / 16
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	23 816	25 834	13 233
	Результаты исследований и разработок	1120	28 808	24 411	32 385
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	56 123 890	55 910 737	53 710 490
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	45 588	45 588	45 588
	Отложенные налоговые активы	1180	891 917	839 768	972 310
	Прочие внеоборотные активы	1190	49 049	52 375	59 480
	ИТОГО по разделу I	1100	57 163 068	56 898 713	54 833 486
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 526 877	1 407 566	1 292 106
	Налог на добавленную стоимость по	1220	7 840	7 496	6 198

	приобретенным ценностям				
	Дебиторская задолженность	1230	6 858 916	7 119 419	4 900 772
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 078 532	1 245 575	2 577 455
	Прочие оборотные активы	1260	629 821	609 432	708 381
	ИТОГО по разделу II	1200	11 101 986	10 389 488	9 484 912
	БАЛАНС (актив)	1600	68 265 054	67 288 201	64 318 398

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	30 358 979	30 358 977	28 286 813
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 797 253	10 805 974	10 851 166
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	6 481 916
	Резервный капитал	1360	161 971	161 971	89 347
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-12 681 353	-12 410 429	-13 378 700
	ИТОГО по разделу III	1300	35 118 766	35 398 409	32 330 542
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	21 665 600	18 912 239	10 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	133 328	128 343	122 951
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	1 435 623	1 429 365	468 760
	ИТОГО по разделу IV	1400	23 234 551	20 469 947	10 591 711
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	288 827	79 078	7 071 346
	Кредиторская задолженность	1520	6 663 398	8 280 201	11 799 752
	Доходы будущих периодов	1530	128 941	130 231	115 298
	Оценочные обязательства	1540	2 830 571	2 930 335	2 409 749
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	9 911 737	11 419 845	21 396 145
	БАЛАНС (пассив)	1700	68 265 054	67 288 201	64 318 398

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2017 г.**

Организация: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани, Kuban power and electrification public joint stock company Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: передача электроэнергии Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 350033 Россия, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, 2А	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.03.2017
	ИНН	00104604
	по ОКВЭД	2309001660
	по ОКОПФ / ОКФС	35.12
	по ОКЕИ	12247 / 16
		384

По- све- ния	Наименование показателя	Код стро- к и	За 3 мес.2017 г.	За 3 мес.2016 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	10 115 135	10 494 695
	Себестоимость продаж	2120	-8 858 077	-8 995 220
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 257 058	1 499 475
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-24 765	-19 295
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 232 293	1 480 180
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	5 573	36 998
	Проценты к уплате	2330	-494 436	-458 320
	Прочие доходы	2340	182 734	228 918
	Прочие расходы	2350	-1 037 437	-594 553
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-111 273	693 223
	Текущий налог на прибыль	2410	-211 758	-305 837
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	182 128	135 279
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-5 124	936
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	57 009	30 977
	Прочее	2460	-8 499	-41 049
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-279 645	378 250
	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	-279 645	378 250
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.943	1.337
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0.943	1.337

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

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

2016 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2016**

Квартал:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Консолидированная финансовая отчетность группы компаний ПАО "Кубаньэнерго" в соответствии с МСФО составлялась в 2016 году за полугодие и год, с 01.01.2017 составляется ежеквартально..

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года

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

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

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

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ВЛ 110 кВ «Свинокомплекс – Компрессорная станция»**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2015**

Цена приобретения имущества: **907 143.099**

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

В 2016 году Общество участвовало в двадцати процессах:

- иск ООО «МК «ЭнергоСети» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы долга в размере 178 270 237 рублей 56 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суд Краснодарского края от 26.02.2015 иски требования удовлетворены, с ОАО «Кубаньэнерго» взысканы денежные средства в размере 178 270 237 рублей 56 копеек.

Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 31.08.2015, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 26.02.2015 отменено, в удовлетворении заявленных требований ООО «МК Энергосети» отказано. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 08.12.2015, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 26.02.2015 и постановление Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 31.08.2015 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Краснодарского края. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 318 198 950 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 105 538 930 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности (разногласия по договору) в размере 47 969 240 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Оборонэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 153 294 823 рубля 41 копейка по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО "ФСК ЕЭС" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 338 622 360 рублей. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 21.01.2016, оставленным без изменения постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 06.05.2016 и постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 28.07.2016, исковые требования удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взысканы денежные средства в размере 347 767 154 рубля 10 копеек.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Лукойл-Кубаньэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в размере 48 435 825 рублей 85 копеек. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 06.05.2016 исковые требования ПАО «Кубаньэнерго» удовлетворены, взыскана сумма в размере 56 874 277 рублей. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 15.08.2016, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 06.05.2016 изменено и взыскана сумма в размере 48 435 825 рублей.

- иск ООО "Аксой" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 49 755 484 рубля 55 копеек. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 10.03.2016 исковые требования частично удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма неосновательного обогащения в размере 35 514 509 рублей 65 копеек. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 01.06.2016, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 10.03.2016 отменено, производство по делу прекращено.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 41 258 375 рублей 80 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 17.06.2016, оставленным без изменения постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.08.2016, исковые требования удовлетворены, в пользу ПАО «Кубаньэнерго» взысканы денежные средства в размере 41 258 375 рублей 80 копеек.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 111 980 720 рублей 00 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 29.04.2016 исковые требования удовлетворены частично, в пользу ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма задолженности в размере 3 045 813 рублей.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Лукойл-Экоэнерго» о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 180 138 010 рублей. Решением Арбитражного суда Ростовской области от 25.01.2016 в удовлетворении заявленных требований ПАО «Кубаньэнерго» отказано. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 11.07.2016 исковые требования частично удовлетворены, в пользу ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма неосновательного обогащения в размере 67 995 498 рублей.

- иск ООО «Главстрой-Усть-Лабинск» к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы неосновательного обогащения в размере 83 378 770 рублей. Решением Арбитражного суда

Краснодарского края от 29.07.2016, измененным постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 23.09.2016, исковые требования частично удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма неосновательного обогащения в размере 63 999 494 рубля 24 копейки.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «СКЭРК» о взыскании суммы неустойки по договору подряда в размере 67 636 800 рублей. Решением Арбитражного суда Ставропольского края от 22.10.2015, оставленным без изменения постановлением Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 24.02.2016 исковые требования частично удовлетворены, в пользу ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма неустойки в размере 33 583 040 рублей. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 26.05.2016 решение Арбитражного суда Ставропольского края от 22.10.2015 и постановление Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 24.02.2016 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ставропольского края. Решением Арбитражного суда Ставропольского края от 13.09.2016 в удовлетворении требований ПАО «Кубаньэнерго» отказано в полном объеме.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «РЖД» о взыскании суммы задолженности по договору возмездного оказания услуг по снятию ограничений на землепользование в размере 4 340 221 360 рублей. Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 16.08.2016 между сторонами утверждено мировое соглашение, в рамках которого частично удовлетворены требования ПАО «Кубаньэнерго» и взыскана сумма в размере 664 978 235 рублей 92 копейки.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «СОГАЗ» о взыскании суммы задолженности по страховому случаю 113 150 450 рублей. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 31.10.2016 исковые требования удовлетворены частично, в пользу ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма страхового возмещения в размере 50 703 906 рублей 54 копейки.

- иск ОАО «Кубаньэнергосбыт» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы электрической энергии в целях компенсации потерь при ее передаче в размере 1 376 411 190 рублей. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 29.09.2016 исковые требования частично удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма задолженности в размере 304 731 440 рублей 40 копеек. Дело в производстве Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО «ФСК ЕЭС» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 748 419 004 рубля 79 копеек. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Оборонэнергосбыт» о взыскании задолженности в размере 127 832 810 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ОАО «Кубаньэнергосбыт» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 155 395 380 рублей. По состоянию на 31.12.2016 окончательного решения не принято, рассмотрение дела отложено на 2017 год.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Кубаньэнергосбыт» о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 82 706 920 рублей. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 14.12.2016, оставленным без изменения постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 24.04.2017, исковые требования удовлетворены, с ОАО «Кубаньэнергосбыт» взыскана сумма в размере 67 098 453 рубля 71 копейка.

В первом квартале 2017 года Общество участвовало в двадцати двух судебных процессах:

- иск ООО «МК «ЭнергоСети» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы долга в размере 178 270 237 рублей 56 копеек по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.02.2015 исковые требования удовлетворены, с ОАО «Кубаньэнерго» взысканы денежные средства в размере 178 270 237 рублей 56 копеек. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 31.08.2015, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 26.02.2015 отменено, в удовлетворении заявленных требований ООО «МК Энергосети» отказано. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 08.12.2015, решение Арбитражного суда Краснодарского края от 26.02.2015 и постановление Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 31.08.2015 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Краснодарского края. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО «ФСК ЕЭС» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 748 419 004 рубля 79 копеек. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 12.01.2017, оставленным без изменения постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 17.03.2017, исковые

требования частично удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма в размере 877 338 325 рублей 88 копеек.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы электрической энергии в целях компенсации потерь при ее передаче в размере 1 376 411 190 рублей. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 29.09.2016 иски удовлетворены, с ПАО «Кубаньэнерго» взыскана сумма задолженности в размере 304 731 440 рублей 40 копеек. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 03.05.2017 производство по делу прекращено в связи с отказом ОАО «Кубаньэнергосбыт» от заявленных требований.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 318 198 950 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 105 538 930 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 43 196 200 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 45 848 410 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ООО "Майкопская ТЭЦ" о взыскании суммы задолженности в размере 49 233 150 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО "Оборонэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 153 294 823 рубля 41 копейка по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 20.02.2017 иски удовлетворены, с АО «Оборонэнергосбыт» взыскана сумма задолженности в размере 153 294 823 рубля 41 копейка.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «Оборонэнергосбыт» о взыскании задолженности в размере 127 832 810 рублей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности (разногласия по договору) в размере 47 969 240 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 69 112 900 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 92 266 71 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 79 742 400 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к ОАО "Кубаньэнергосбыт" о взыскании суммы задолженности в размере 100 187 610 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Кубаньэнергосбыт» о взыскании неустойки за несвоевременное исполнения обязательств об оплате в размере 143 541 430 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ОАО «Кубаньэнергосбыт» о взыскании неустойки за несвоевременное исполнения обязательств об оплате в размере 188 376 700 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 299 616 490 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы пени в размере 149 165 650 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ОАО "Кубаньэнергосбыт" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 155 395 380 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ПАО "Кубаньэнерго" к АО "НЭСК" о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы») в размере 119 855 150 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

- иск ООО "НТТ-Центр" к ПАО "Кубаньэнерго" о взыскании суммы задолженности по арендной плате в размере 1 843 537 850 рублей. Дело в производстве Арбитражного суда Краснодарского края.

Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания 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 капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования размещается на веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу www.kubanenergo.ru не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

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

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

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе

представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава Общества.

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.

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

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если более короткий срок не предусмотрен уставом общества.

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

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

Предложение о 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).

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», акционеры (акционер) общества, не зарегистрированные в реестре акционеров общества, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

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.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (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, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет www.kubanepngo.ru. Указанная

информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения. При этом Общество стремится обеспечить доступность материалов к Общему собранию акционеров не менее, чем за 30 дней до даты 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.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

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

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме Отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», в случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью 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 капитале 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 капитале 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, 4ИНН: **2304041820**ОГРН: **1042301876495**Доля эмитента в уставном капитале 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***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): **57 457 846**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-А
15.12.2016	1-02-00063-А

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.

- 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 настоящим 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 настоящим 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) обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;
- 8) требовать возмещения причиненных Обществу убытков;
- 9) оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;
- 10) заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);
- 11) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: 15.12.2016 Банк России осуществил государственную регистрацию дополнительного выпуска и проспекта ценных бумаг Общества.

С 20.12.2016 по 16.10.2017 эмитент принимает заявления от акционеров на приобретение дополнительных акций Общества в порядке осуществления преимущественного права.

Размещение дополнительных акций Общества завершится 15.12.2017.

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

неконвертируемые процентные документарные облигации с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-002-00063-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *18.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *4 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *29.10.2009*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **01**

неконвертируемые процентные документарные облигации с обязательным централизованным хранением со сроком погашения 21.07.2010

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-01-00063-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **05.06.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.07.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00063-А-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.11.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **3 400 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **3 400 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.11.2025**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827;
<http://kubanenergo.ru/aktsioneram-i-investoram/emissiya-obligatsiy/emissiya-2015-g/emissionnaia-dokumentazia/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00063-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.11.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **3 600 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **3 600 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **21.11.2025**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827;

<http://kubanenergo.ru/aktsioneram-i-investoram/emissiya-obligatsiy/emissiya-2015-g/emissionnaia-dokumentazia/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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: **045-13976-000001**

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

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. **Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31.07.1998 N 146-ФЗ, часть вторая от 05.08.2000 N 117-ФЗ).**
2. **Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.**
3. **Федеральный Закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 №173-ФЗ.**
4. **Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ.**
5. **Федеральный закон «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» от 10.07.02 № 86-ФЗ.**
6. **Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.**
7. **Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ.**
8. **Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ.**
9. **Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ.**
10. **Указ Президента РФ «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации» от 10.06.1994 г. № 1184.**
11. **Указ Президента РФ «О деятельности иностранных банков и совместных банков с участием средств нерезидентов на территории Российской Федерации» от 17.11.1993 г. № 1924.**

12. *Положение об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам, утвержденное ЦБ РФ 04.05.2005 № 269-П.*

13. *Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.*

14. *Инструкция Банка России «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением» от 04.06.2012 г. №138-И.*

15. *Иные законодательные акты Российской Федерации.*

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров, 01.06.2007, протокол №20 от 05.06.2007
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,2535927
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	22401000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26.04.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	60 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	33.77
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	22 303 192.2
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.56
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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

	истечения трех лет с даты окончания срока выплаты дивидендов отражены в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров, 29.05.2008, протокол №23 от 06.06.2008
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,67884388
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	30000000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	15 дней
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 873 068.07
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.58
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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 неустраиваемые дивиденды по истечении трех лет с даты окончания срока выплаты дивидендов отражены в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

усмотрению	
------------	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2009г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров, 24.06.2016, протокол №37 от 27.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4,047105
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1144797000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты номинальному держателю и являющемуся участником рынка ценных доверительному управляющему - не более 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционерам - 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	78.82
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1144066280,81
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Причина частичного исполнения обязательств: отсутствие данных для перечисления дивидендов в анкете зарегистрированного лица, данные для которой должны быть предоставлены зарегистрированным лицом.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

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

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 Общества 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.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-02**

неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00063-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.11.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество облигаций выпуска, шт.: **3 400 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 400 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	62,98 рублей	62,98 рублей
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	24.05.2016	22.11.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-01**

неконвертируемые с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00063-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.11.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество облигаций выпуска, шт.: **3 600 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 600 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	52,06 рублей	52,06 рублей
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	03.06.2016	02.12.2016
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-

8.8. Иные сведения

8.8.1. Обзор сделок эмитента и его ДЗО, заключенных в отчетном квартале.

8.8.1.1. Сделки Общества с государственными компаниями:

В отчетном квартале Общество заключило 283 сделки с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 19,18 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,
- поставка специальных одежды и обуви,
- государственная экспертиза проектной документации,
- экспертиза и анализ промышленных выбросов загрязняющих веществ,
- 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 ПАО «Кубаньэнерго», проверке и замене схем и приборов учета электроэнергии.

8.8.1.2. Внутрикorporативные сделки:

В отчетном квартале Обществом совершено 5 внутрикorporативных сделок на общую сумму 11 792,55 тыс. рублей:

№ док	Контрагент	Предмет договора	Сумма договора, рублей
<input type="checkbox"/>	ОАО «П/о «Энергетик»	договор аренды недвижимого имущества	413 556,00
<input type="checkbox"/>	ОАО «П/о «Энергетик»	услуги по организации отдыха работников ПАО "Кубаньэнерго"	11 378 997,00

<input type="checkbox"/>	ОАО «Энергосервис Кубани»	соглашение об изменении энергосервисного контракта в части порядка перехода в собственность Общества улучшений и результатов оказанных услуг	-
<input type="checkbox"/>	ОАО «Энергосервис Кубани»	то же	-
<input type="checkbox"/>	ОАО «Энергосервис Кубани»	рамочное соглашение об участии в конкурентных закупочных процедурах на право заключения договора на оказание услуг по энергетическому обследованию	-

Всего**11 792 553,00**

Сделки между ДЗО эмитента в отчетном квартале не совершались.

8.8.1.3. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность и которые требовали извещения / согласия органов управления ПАО «Кубаньэнерго», заключенные в отчетном квартале: *не заключались.*

8.8.1.4. Существенные сделки, заключенные ДЗО эмитента:

№ п/п	ДЗО эмитента	Предмет сделки	Контрагент по сделке	Сумма договора, рублей
1	ОАО «Энергосервис Кубани»	поставка электротехнического оборудования	ООО «Матрица»	19 784 035,76

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

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

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика