

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

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

Код эмитента: 00063-А

за 1 квартал 2019 г. (с изменениями от 18.06.2019)

Том I

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**

Исполняющий обязанности генерального директора

Дата: 18 июня 2019 г.

И.Н. Шишигин
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности

Дата: 14 июня 2019 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.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	21
2.4.4. Правовые риски.....	22
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	22
2.4.6. Стратегический риск.....	22
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	29
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	40
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	41
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	41
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	41
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	41
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	42
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	42
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	42
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	50

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	50
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	51
4.3. Финансовые вложения эмитента	52
4.4. Нематериальные активы эмитента	55
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	55
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	57
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	59
4.8. Конкуренты эмитента	62
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	62
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	62
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	68
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	68
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	84
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	85
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	98
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	100
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	106
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	114
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	116
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	116
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	117
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	117
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	117
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	118
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	119
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	119
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	120
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	120
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	123
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	123
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	134
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	137
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	137
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 завершенного 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.....	140
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	146
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	146
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	146
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	147
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	147
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	149
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	149
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	150
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	150
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	151
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	151
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	151
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	153
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	153
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	153
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	153
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	154
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	154
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	154
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	158
8.8. Иные сведения.....	161
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	162
Сведения о приложениях к ежеквартальному отчету.....	163

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 именуются 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 Общества 30.03.2018 (протокол №305/2018). 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
2017	2017

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	-
9 месяцев 2017 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 завершённый 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 -2017гг. 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 завершённого 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 2016г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2016г., 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 2017г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2017г., 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

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

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

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Набережная Садовническая, д. 77, строение 1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **rfp@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)**

Место нахождения

107031 Российская Федерация, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи ООО "Эрнст энд Янг" - 11603050648.

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
2014	2014
2018	2018

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 мес. 2014	-
9 мес. 2018	6 мес. 2018

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 находится 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 ПАО «Россети» по подведению итогов открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО «Россети» за 2018-2020 годы (протокол заседания комиссии от 16.04.2018 №13/595р) кандидатура ООО «Эрнст энд Янг» рекомендована Советом директоров эмитента для утверждения в качестве аудитора за 2018-2020 гг. на годовом Общем собрании акционеров Общества. Годовое Общее собрание акционеров утвердило в качестве аудитора Общества ООО "Эрнст энд Янг" (протокол от 25.05.2018 №40).

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 завершеного 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 "Эрнст энд Янг" по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за 2018г., подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2018г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, определен решением Совета директоров Общества в размере 5 284 594 руб. 54 коп. с учетом НДС (протокол от 24.09.2018 №319/2018). В связи со вступлением с 01.01.2019 г. в силу изменений в Налоговый кодекс РФ в соответствии с Федеральным законом РФ от 03.08.2018 №303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» заключено дополнительное соглашение от 13.12.2018 №1/407/30/1511 об увеличении стоимости услуг аудитора, согласно которому размер оплаты установлен в сумме 5 333 857 руб. 71 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: *Шишигин Игорь Николаевич*

Год рождения: *1979*

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО "Кубаньэнерго"**

Должность: **Исполняющий обязанности генерального директора**

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: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Производительность труда	1 359.9	1 365.82
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.17	1.19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.41	0.27
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	34.41	29.31
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	22.5	16.03
Рентабельность прибыли от продаж, %	11.68	10.01

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	4 947.08	5 370.5
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.03	1.15
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.4	0.3
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	24.62	12.02
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	32.73	21.72
Рентабельность прибыли от продаж, %	9.19	10.31

По мнению эмитента, расчет показателя "Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)" не имеет для ПАО "Кубаньэнерго" очевидного экономического смысла, вместо такого показателя использовался показатель "Рентабельность прибыли от продаж".

При расчете показателя «Рентабельность прибыли от продаж» использовался следующий расчет: $\text{Прибыль от продаж (стр. 2200)} / \text{Выручка (стр. 2110)} * 100\%$.

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

Увеличение показателя «производительность труда» на 5,92 пункта в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлено ростом выручки от реализации продукции (услуг) на 79,7 млн. руб.

Увеличение показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» на 0,02 пункта по результатам отчетного периода произошло в результате роста объема долгосрочных и краткосрочных обязательств на 198,1 млн. руб., при снижении собственного капитала на 384,2 млн. руб.

Снижение показателя «отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» за 1 квартал 2019 года на 0,14 пунктов произошло в результате снижения долгосрочной задолженности на 48,4%.

Снижение показателя «Рентабельность прибыли от продаж» на 1,67% в 1 квартале 2019 года относительно 1 квартала 2018 года обусловлено снижением прибыли от продаж на 188,4 млн. руб.

Снижение показателя «Уровень просроченной дебиторской задолженности» на 5,10% в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года вызвано снижением просроченной дебиторской задолженности при росте общего объема дебиторской задолженности.

Снижение показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» на 6,48% в 1 квартале 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года обусловлен снижением просроченной задолженности.

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 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	14 825 115.5	20 718 706.5

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

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 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	показателя
Долгосрчные заемные средства	13 283 239
в том числе:	
кредиты	9 683 239
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	3 600 000
Краткосрочные заемные средства	11 395 279
в том числе:	
кредиты	7 915 101
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	3 480 178
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	14 061 108
из нее просроченная	3 058 041
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	727 240
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 238 557
из нее просроченная	2 198 576
перед персоналом организации	313 073
из нее просроченная	0
прочая	7 782 238
из нее просроченная	859 465

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 2019 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 (долгосрчных 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: **4 476 344**
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, д. 19**
ИНН: **7707083893**
ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **6 306 278**
тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Федеральное казенное учреждение «Дирекция государственного заказчика по реализации федеральной целевой программы» Модернизация транспортной системы России»»**
Сокращенное фирменное наименование: **ФКУ «Ространсмодернизация»**
Место нахождения: **109012, город Москва, ул. Рождественка, 1, стр. 1**
ИНН: **7702331944**
ОГРН: **1027739457745**

Сумма задолженности: **3 383 644.34**
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: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**
Место нахождения: **190000, г. Санкт- Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
ИНН: **7702070139**
ОГРН: **1027739609391**

Сумма задолженности: **6 000 000**
тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
-------------------------	---------------------

Долгосрочные заемные средства	10 872 604
в том числе:	
кредиты	7 272 604
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	3 600 000
Краткосрочные заемные средства	14 203 246
в том числе:	
кредиты	10 524 528
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	3 678 718
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	14 552 191
из нее просроченная	2 332 136
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 271 130
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 376 443
из нее просроченная	1 561 741
перед персоналом организации	227 313
из нее просроченная	0
прочая	7 677 305
из нее просроченная	770 395

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 2019 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: 4 503 957
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: 6 346 278
тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Федеральное казенное учреждение "Дирекция государственного заказчика по реализации федеральной целевой программы "Модернизация транспортной системы России"*
Сокращенное фирменное наименование: *ФКУ "Ространсмодернизация"*
Место нахождения: *109012, г. Москва, ул. Рождественка, д. 1, стр. 1*
ИНН: 7702331944
ОГРН: 1027739457745

Сумма задолженности: 3 383 644.34
тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (публичное акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*
ИНН: 7702070139
ОГРН: 1027739609391

Сумма задолженности: 6 000 000
тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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,	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 в новой редакции утверждены Политика внутреннего контроля ПАО «Кубаньэнерго» и Политика управления рисками ПАО «Кубаньэнерго» (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 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

Риски тарифообразования

В связи с ограничением роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии 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 также 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 администрациями регионов;
- 4) формирование и реализация Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности Общества.

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).

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, реконструкцию и новое строительство;
- 3) регулярную оптимизацию структуры и объемов комплектующих и запасных частей в запасе и пр.;
- 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. 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 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. ПАО "Кубаньэнерго" осуществляет постоянный мониторинг судебной практики, который позволяет использовать эту информацию для достижения положительных судебных решений в свою пользу.

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, в ряде случаев, установленных законодательством или решениями суда, 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

тарифной системы.

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 модернизации 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, Kuban 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, Kuban 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 хозяйственных предприятий находились электростанции, подстанции, районы электрических сетей, энергосбыт, ремонтно-механический завод, центральный склад, проектно-изыскательское бюро, производственно-исследовательская лаборатория.

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

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

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

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

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

В 1993 году в соответствии с законодательством России о приватизации государственных и муниципальных предприятий ПОЭиЭ «Краснодарэнерго» преобразовано в АООТ (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 надёжности 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 предварительно рассмотрены Правлением 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: *31.12.2019*

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: *31.12.2019*

Наименование: *Краснодарские электрические сети*

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

Дата открытия: *01.03.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Герасько Андрей Леонидович*

Срок действия доверенности: **31.12.2019**

Наименование: *Лабинские электрические сети*

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

Дата открытия: **01.03.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Каверзнев Юрий Сергеевич*

Срок действия доверенности: **31.12.2019**

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: **31.12.2019**

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: **31.12.2019**

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: **31.12.2019**

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: **31.12.2019**

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: **31.12.2019**

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: *31.12.2019*

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: *31.12.2019*

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	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	41 485 670	45 583 484
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98.2	98.2

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	11 630 638	11 721 393
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	99.1	99.2

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 2018 год	За 1 кв. 2018 год	За 1 кв. 2019 года
Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг	22 032 535,43	6 037 060,08	6 078 951,61
Отпуск электрической энергии из сети Общества	20 442 390,09	5 233 079,43	5 279 157,70
Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу - всего	18 766 494,10	4 724 263,79	4 819 679,72
в том числе по уровням напряжения:			
- высокое напряжение (110кВ и выше)	3 810 505,22	920 981,26	927 638,06
- среднее напряжение 1 (35кВ)	1 143 696,29	278 966,29	264 537,46
- среднее напряжение 2 (1-20кВ)	5 621 142,53	1 434 444,94	1 429 916,16
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже)	8 191 150,07	2 089 871,30	2 197 588,05
Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть	2 590 145,35	803 980,65	799 793,91
Экономия (-) / перерасход (+) электроэнергии от норматива потерь	-235 946,75	-62 556,20	-8 535,41

Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов и комментарии:

Основной целью ПАО «Кубаньэнерго» в 2019 году является безаварийное прохождение зимнего и летнего периода пиковых нагрузок, своевременное выполнение мероприятий надзорных органов для получения в срок паспорта готовности, выполнение инвестиционной и ремонтной программ, что создаст возможность для дальнейшего присоединения потребителей к сетям 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 не контролируемым статьям затрат Эмитента.

Существенным риском в 2019 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.

Всего за 2018 год заключено 28 083 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 1 091 МВт. Собрано денежных средств 2 729 млн. руб. (без НДС), получено выручки 602 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

За 2018 год присоединено 26 985 потребителей на общую мощность 723 МВт.

В 1 квартале 2019 года заключено 5 636 договоров технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 154 МВт. Собрано денежных средств 100 млн. руб. (без НДС), получено выручки 47 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

Фактически за 1 квартал 2019 года присоединено 5 293 потребителя на общую мощность 107 МВт.

Основные производственные мощности Общества (по состоянию на 01.01.2019):

Протяженность высоковольтных линий напряжением 110, 220 кВ	ВЛ-110 кВ - 4 924,34 км (по трассе) ВЛ-110 кВ - 6 229,87 км (по цепям) ВЛ-220 кВ - 76,1 км КЛ-110 кВ - 93,35 км
Протяженность линий среднего напряжения (6 - 35 кВ)	ЛЭП 6-35 кВ - 41 018,76 км (по трассе) ЛЭП 6-35 кВ - 41 932,95 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ - 6 819,25 км (по трассе) ВЛ-35 кВ - 7 733,44 км (по цепям) ВЛ- 6-10 кВ - 32 382,92 км КЛ-35 кВ - 3,05 км КЛ- 6-10 кВ - 1 813,54 км
Протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	ЛЭП 0,4 кВ - 42 758,67 км, в т.ч.: ВЛ - 42 278,11 км КЛ - 480,56 км
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	223 шт./7 465 МВА
Количество/мощность подстанций с основным средним напряжением (35/6-10 кВ)	493 шт./2 459 МВА
Количество/мощность трансформаторных подстанций (6-35/0,4кВ)	23 089 шт./4 909 МВА

Дополнительная информация о финансово-экономических показателях Общества:

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

№ п/п	Наименование	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), всего	11 731 870	11 811 590
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих расходов, всего	10 361 652	10 629 814
3	Валовая прибыль, всего	1 402 649	1 214 673
4	Финансовый результат	129 794	-83 984

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Кубаньэнерго» в 1 квартале 2019 года по сравнению с показателями 1 квартала 2018 года характеризуется следующей динамикой:

- увеличением выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 79,7 млн. руб., что обусловлено ростом выручки от услуг по передаче электроэнергии на 90,8 млн. руб.;
- увеличением себестоимости с учетом управленческих расходов на 268,2 млн. руб.;
- снижением финансового результата по итогам отчетного периода на 213,8 млн. руб.

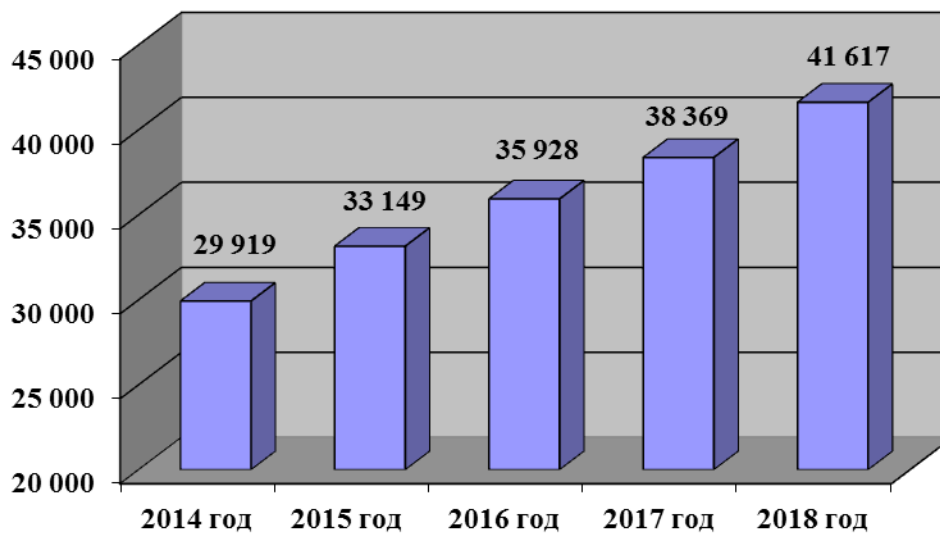
Учетная политика Общества позволяет осуществить структурирование выручки и себестоимости реализованной продукции (услуг) по направлениям бизнеса с выходом на общий финансовый результат деятельности Компании.

Структура затрат с учетом управленческих расходов, тыс. руб.:

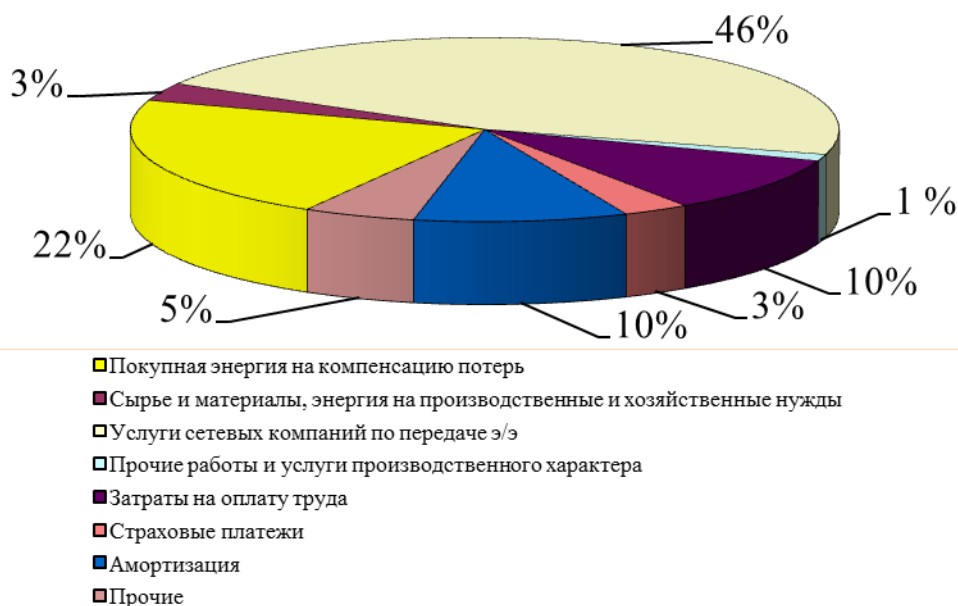
№ п/п	Наименование статьи затрат	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019, 3 мес.
1.	Материальные затраты	6 496 386	7 311 003	8 336 372	8 604 749	8 992 760	2 651 227
	в т.ч.						
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	5 566 431	6 482 770	7 445 886	7 598 384	7 704 477	2 316 366

1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	89 231	102 895	109 653	111 421	108 882	47 996
1.3.	Сырье и материалы	840 724	725 338	780 833	894 944	1 179 401	286 865
2.	Работы и услуги производственного характера	13 373 753	14 064 811	15 331 719	17 585 988	20 254 555	5 026 030
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	12 814 947	13 605 034	14 855 066	17 096 279	19 713 279	4 901 869
2.2.	Прочие работы и услуги производственного характера	558 806	459 777	476 653	489 709	541 276	124 161
3.	Затраты на оплату труда	3 302 981	3 348 760	3 869 411	4 049 544	4 501 887	1 052 788
4.	Страховые платежи	950 249	973 293	1 104 797	1 171 392	1 301 968	320 916
5.	Негосударственное пенсионное обеспечение	0	39 610	53 000	52 000	19 363	0
6.	Амортизация	2 474 732	3 192 584	3 620 002	3 772 687	3 966 930	1 034 323
7.	Прочие	3 320 676	4 219 234	3 612 449	3 132 597	2 579 411	544 530
	в т.ч.						
7.1.	Оплата услуг сторонних организаций	866 821	867 146	775 730	927 083	919 879	198 809
7.2.	Расходы на страхование	90 211	88 981	88 587	100 303	101 857	25 375
7.3.	Налоги и сборы	224 153	440 691	570 671	644 192	864 559	150 933
7.4.	Резерв по оценочным обязательствам	1 335 306	1 181 472	1 805 122	1 037 502	218 527	17 766
7.5.	Резерв по неиспользованным отпускам	27 056	21 228	12 096	18 146	7 191	63 091
8.	Затраты на производство и реализацию продукции, с учетом управленческих расходов	29 918 777	33 149 295	35 927 750	38 368 957	41 616 874	10 629 814

Затраты на производство продукции за 2014-2018 гг, в млн.руб.



Структура затрат ПАО "Кубаньэнерго" за 1 квартал 2019 года



Показатели эффективности, включая ROE:

Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019, 3 мес.
ROE, рентабельность собственного капитала, %	1,48	0,43	-0,24
ROA, рентабельность активов, %	0,73	0,20	-0,11
ROTA, доходность совокупных активов, %	1,63	1,69	0,06

Соотношение собственных и заемных средств

Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019, 3 мес.
Соотношение собственных и заемных средств, %	1,56	1,43	1,40

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает долю заемных средств в структуре капитала организации. В 1 квартале 2019 года данный показатель снизился на 0,03 пункта и составил 1,40.

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

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	42 253 027	46 401 079	11 731 870	11 811 590
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	41 485 670	45 583 484	11 630 638	11 721 393
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	647 952	602 467	63 473	47 404
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	119 405	215 128	37 759	42 793

По итогам 1 квартала 2019 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 11 811,6 млн. руб., что на 79,7 млн. руб. выше соответствующего показателя за 1 квартал 2018 года, что обусловлено увеличением выручки от услуги по передаче электроэнергии на 90,8 млн. руб.

Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн. руб.	темпы роста, %			
			2018/2014	2018/2015	2018/2016	2018/2017
1	2014 год	29 918,8	139,1	125,5	115,8	108,5
2	2015 год	33 149,3				
3	2016 год	35 927,8				
4	2017 год	38 369,0				
5	2018 год	41 616,9				

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) по итогам 2018 года составила 41 616,9 млн. руб., что на 3 247,9 млн. руб. выше, чем в 2017 году. Данный рост обусловлен увеличением расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», услуги распределительных сетевых компаний, амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2018 года составили 7 704,5 млн. руб. (19% от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2017 году составил 106,1 млн. руб., что обусловлено изменением порядка возмещения участникам ОРЭМ стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ, в результате чего с 01.08.2017 затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь формируются без учета указанной стоимости (п. 16 постановления Правительства России от 07.07.2017 №810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получением статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности»), при снижении объема потерь на 139 млн. кВтч.

Расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» составили 7 081,6 млн. руб. (17% от общих расходов). Увеличение в сравнении с 2017 годом в абсолютном выражении составило 925,6 млн. руб. и обусловлено ростом объема нормативных потерь электроэнергии на 12%, ростом ставки на содержание электрических сетей ЕНЭС на 5,5% на второе полугодие 2018 относительно второго полугодия 2017 год в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17, а также изменением порядка возмещения участникам ОРЭМ стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ, в результате чего с 01.08.2017 затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» формируются без вычета указанной стоимости (п. 16 постановления Правительства России от 07.07.2017 №810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности»).

Расходы на услуги распределительных сетевых компаний по итогам 2018 года составили 12 631,7 млн. руб. (30% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом увеличение затрат составило 1 691,4 млн. руб. в связи с приростом величины мощности в договорах на оказание услуг с ТСО на 8% и увеличением объема переданной электроэнергии по сетям ТСО на 10%. Кроме того, в октябре 2017 года заключен договор с ТСО – филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС, расходы по которому отражены в основной статье «Услуги распределительных сетевых компаний».

Амортизация основных средств и нематериальных активов по итогам 2018 года составила 3 966,9 млн. руб. (10% от общих расходов), что выше уровня 2017 года на 194,2 млн. руб. за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы Общества.

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

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	42 253 027	46 401 079	11 731 870	11 811 590
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	42 253 027	46 401 079	11 731 870	11 811 590
1.1.1.	сетевых услуг	42 133 622	46 185 951	11 694 111	11 768 797
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	41 485 670	45 583 484	11 630 638	11 721 393
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	647 952	602 467	63 473	47 404

1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0	0	0
1.1.3.	Теплоэнергия	0	0	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	119 405	215 128	37 759	42 793
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	0	0	0	0

По итогам 1 квартала 2019 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 11 811,6 млн. руб., что на 79,7 млн. руб. выше соответствующего показателя 1 квартала 2018 года. Основное влияние на увеличение данного показателя оказал рост выручки за сетевые услуги на 74,7 млн. руб., в результате увеличения выручки по передаче электроэнергии на 90,8 млн. руб.

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментариев

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, с учетом износа оборудования, режимов нагрузок в сетях, коммерческих потерь и т.д.*

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества, тыс. руб.
На 31.12.2018:

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2018	Динамика за 2018
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 155 946	6 206 665	50 719
в том числе просроченная	1 520 407	615 718	-904 689
Дебиторская задолженность по векселям 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	676 660	835 019	158 359
в том числе просроченная	165 105	232 476	67 371
Общий размер дебиторской задолженности	6 832 606	7 041 684	209 078
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 685 512	848 194	-837 318

На 31.03.2019:

Наименование показателя	31.12.2018	31.03.2019	Динамика за 1 квартал 2019
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 206 665	7 949 595	1 742 930
в том числе просроченная	615 718	2 342 068	1 726 350
Дебиторская задолженность по векселям 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	835 019	1 025 435	190 416
в том числе просроченная	232 476	288 482	56 006
Общий размер дебиторской задолженности	7 041 684	8 975 030	1 933 346
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	848 194	2 630 549	1 782 355

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

На 31.12.2018:

Наименование показателя	31.12.2017	31.12.2018	Динамика за 2018
Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	989 505	1 248 675	259 170
Прочие обязательства	989 505	1 248 675	259 170
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.	11 019 865	12 812 433	1 792 568
поставщики и подрядчики	6 198 136	5 238 557	-959 579
задолженность по оплате труда перед персоналом	209 427	313 073	103 646
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	108 782	120 710	11 928
задолженность по налогам и сборам	258 006	606 530	348 524
авансы полученные	2 889 096	5 164 803	2 275 707
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	500	919	419
прочая кредиторская задолженность	1 355 918	1 367 841	11 923
Кредиторская задолженность всего	12 009 370	14 061 108	2 051 738

На 31.03.2019:

Наименование показателя	31.12.2018	31.03.2019	Динамика за 1 квартал 2019
Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	1 248 675	1 490 007	241 332
Прочие обязательства	1 248 675	1 490 007	241 332
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т. ч.	12 812 433	13 062 184	249 751
поставщики и подрядчики	5 238 557	5 376 443	137 886
задолженность по оплате труда перед персоналом	313 073	227 313	-85 760
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	120 710	111 805	-8 905
задолженность по налогам и сборам	606 530	1 159 325	552 795
авансы полученные	5 164 803	4 991 165	-173 638
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	919	915	-4
прочая кредиторская задолженность	1 367 841	1 195 218	-172 623
Кредиторская задолженность всего	14 061 108	14 552 191	491 083

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017	2018
Сырье и материалы, %	2.3	2.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	45.8	48.7
Топливо, %	0	0
Энергия, %	20.1	18.8
Затраты на оплату труда, %	10.6	10.8
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.6	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	3.1	3.1
Амортизация основных средств, %	9.8	9.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.7	2.1
Прочие затраты, %	6	3.6
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	6	3.6
услуги сторонних организаций, %	2.4	2.2
отчисления в резервы предстоящих расходов, %	2.8	0.5
добровольные страховые платежи, %	0.2	0.2
прочее, %	0.6	0.7
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	110.1	111.5

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Сырье и материалы, %	2.1	2.7
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	47	47.3
Топливо, %	0	0
Энергия, %	22.5	22.2
Затраты на оплату труда, %	10.3	9.9
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.5	0.5
Отчисления на социальные нужды, %	3.1	3
Амортизация основных средств, %	9.2	9.7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.1	1.4
Прочие затраты, %	3.2	3.3
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0

иное (пояснить), %	3.2	3.3
услуги сторонних организаций, %	1.9	1.9
отчисления в резервы предстоящих расходов, %	0.4	0.8
добровольные страховые платежи, %	0.2	0.2
прочее, %	0.7	0.4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	113.2	111.1

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Российские стандарты бухгалтерской отчетности.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2018 г.

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

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

Место нахождения: ***350049, г. Краснодар, ул. Аэродромная, 33***

ИНН: ***2315186715***

ОГРН: ***1142315001575***

Доля в общем объеме поставок, %: ***13.2***

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 стойки СВ 95-3 на 11,9%.

Увеличение цены на кабель силовой (в группе МТР) на 11,6%.

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 4%.

Прогноз доступности источников импорта в будущем благоприятный.

Возможные альтернативные источники в настоящее время отсутствуют.

За 3 мес. 2019 г.

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

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

Место нахождения: ***350049, г. Краснодар, ул. Аэродромная, 33***

ИНН: ***2315186715***

ОГРН: ***1142315001575***

Доля в общем объеме поставок, %: ***25.4***

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

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

ИНН: **6234126190**

ОГРН: **1146234000747**

Доля в общем объеме поставок, %: **14.5**

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, %: **10.3**

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 провод самоизолирующий (в группе МТР) на 15%.

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 15%.

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 2018 год в целом составила 67,19 %, за 1 квартал 2019 года – 69,63%.

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», ПАО «ТНС энерго Кубань»);

- 36 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», АО «Газпром энергосбыт», ООО «Энергосбыт», ООО «Гарант Энерго», ООО «КНГК-Энерго», ООО «Альтернатив-Энерго-Сбыт», ООО «АЭР», ООО «ПрофСервисТрейд», ООО «Форест», ООО "ЕЭС.ГАРАНТ", ООО "ЭСК Независимость", ООО «ВН-Энерготрейд», ООО «Ритейл Энерго Консалт», ООО «КСК», ООО "МТС ЭНЕРГО", ООО «Ижэнергосбыт» и др.);

- 92 потребителя, заключивших «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», ОАО «Агрофирма-племзавод «Победа», ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз», ОАО «Сад-Гигант», ОАО «Верхнебаканский цементный завод», ЗАО «Абрау-Дюрсо», АО «Новорослеспорт», ОАО ОПХ Племзавод «Ленинский путь», ЗАО «Племзавод Гулькевичский», АО «РАМО-М», ООО «Новомол», 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 Ашиеронского 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: **Управление ФСБ России по Краснодарскому краю**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ГТ 0083905, регистрационный номер 1863**

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: **13.07.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.07.2023**

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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 утвержденной схемой перспективного развития электрических сетей и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2019 году планируется заключить около 30 тыс. договоров на технологическое присоединение на общую мощность около 900 МВт; объем денежных сборов (платы за технологическое присоединение) планируется в размере 1 083 млн. руб. (без НДС).

Ожидается, что в 2023 году, в связи с ростом электропотребления в регионе и присоединением новых потребителей, объем услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Обществом, составит 20 370 490 тыс. кВтч. (104,93% по отношению к 2019 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 2018-2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.12.2018 №18@.

Источниками финансирования по освоению инвестиционной программы 2019 года являются: амортизация – 2 293,92 млн. руб., средства, полученные от размещения дополнительных акций Общества, – 17 673,01 млн. руб., авансы по технологическому присоединению – 424,12 млн. руб., кредитные средства - 1 723,73 млн. руб.

Инвестиционной программой предусмотрены новое строительство и реконструкция 966,49 км линий электропередач и ввод трансформаторной мощности в объеме 1 044,86 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 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Основные средства	110 059 759	58 947 687
ИТОГО	110 059 759	58 947 687

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: **31.12.2018**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Основные средства	110 373 990	59 938 047
ИТОГО	110 373 990	59 938 047

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: **31.03.2019**

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. №2е392/15/407/30-933. 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):

Утвержденной инвестиционной программой Общества на 2019-2022 годы не предусматривается реализация проектов, сметная стоимость которых составляет более 10 процентов стоимости основных средств Эмитента.

Реестр имущества ПАО «Кубаньэнерго», обремененного арендой, по состоянию на 31.03.2019:

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	31.08.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А, площадь 192,8 кв. м	Аренда	01.02.2014	31.07.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения № 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	01.11.2019	Пролонгация предусматривается
Части помещений для размещения оборудования связи, расположенных в	Аренда	31.07.2007	31.07.2019	Пролонгация предусматривается

филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», общей площадью 21,6 кв.м				
Места установки приборов учета электроэнергии, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», площадь 149 кв. м.	Аренда	31.03.2010	31.05.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения №18,19,20 по адресу: г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	01.02.2011	31.03.2020	Пролонгация предусматривается
Помещения первого этажа №20-22 здания литер А по адресу: г.Краснодар, ул.Ставропольская, 153, площадь 64,4 кв.м	Аренда	26.12.2017	31.03.2020	Пролонгация предусматривается
4 оптических одномодовых волокна №21,22,23,24 в оптическом кабеле волоконно-оптической линии передачи	Аренда	01.09.2007	30.09.2019	Пролонгация предусматривается
Гостиничный комплекс литер Ф, здание уборной литер Я по адресу: г.Геленджик, с.Дивноморское, ул.Пионерская, 4	Аренда	01.05.2016	01.01.2020	Пролонгация предусматривается
Опоры воздушных ЛЭП 0,4-10 кВ	Аренда	23.09.2015	10.08.2035	Пролонгация предусматривается
Часть нежилого помещения в здании литер Б, площадь 1,3 кв.м, места установки оборудования на башне по адресу: г.Краснодар, ул.Ставропольская, 2А	Аренда	11.08.2017	11.06.2019	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место для размещения оборудования связи, Краснодарский край, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	31.10.2019	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	20.03.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение № 34 г. Краснодар, ул. Пашковская, 131, 23 кв. м	Аренда	01.08.2013	01.01.2020	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	01.10.2019	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	01.06.2019	Пролонгация предусматривается

Места установки приборов учета электроэнергии, расположенные в г. Краснодаре, площадь 5,2м	Аренда	01.01.2011	01.03.2020	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: Республика Адыгея, Тахтамукайский р-н, а. Тахтамукай, ул. Аэродромная 7/1, 77,6 кв.м.	Аренда	01.01.2015	31.07.2019	Пролонгация предусматривается
Стена ОПУ Литер Б1, для установки рекламного щита, 0,3 кв.м.	Аренда	05.03.2015	05.10.2019	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	29.02.2020	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения волоконно-оптического кабеля	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	29.06.2019	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения волоконно-оптического кабеля, Динской, Северский р-ны, республика Адыгея	Аренда	17.04.2017	Неопределённый срок	Неопределённый срок
Помещение по адресу: РА, Тахтамукайский район, а.Афипсип, ул. Мира, 5	Аренда	22.02.2019	22.01.2020	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВЛ, ст. Динская, ст. Старокорсунская	Аренда	29.12.2017	29.10.2019	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВОК, ст. Динская	Аренда	26.10.2017	26.08.2019	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВЛ, Тахтамукайский р-он	Аренда	11.12.2017	11.10.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения №2-3 по адресу: республика Адыгея, пгт. Яблоновский, ул. Гагарина, 86	Аренда	15.05.2018	15.03.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 29,8 кв.м.	Аренда	01.01.2014	01.07.2019	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: Республика Адыгея г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 1 кв.м.	Аренда	14.10.2013	14.03.2020	Пролонгация предусматривается

Места размещения оборудования связи, Краснодарский край, г. Апшеронск, ПС-110 кВ «Апшеронская», площадь 0,08 кв.м.	Аренда	12.01.2015	12.09.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: КК, г.Апшеронск, ул.Индустриальная, 1а, РА, Майкопский район, п. Тульский, ул. Энергетиков,5	Аренда	15.02.2017	15.11.2019	Пролонгация предусматривается
Антенна, г.Белореченск, ул.Победы, 475	Аренда	01.09.2016	01.06.2019	Пролонгация предусматривается
Банкомат Краснодарский край, г. Лабинск ул. Мира, 334 площадь, 1 кв.м.	Аренда	04.09.2013	30.09.2019	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: Краснодарский край , г. Лабинск, ул. Мира, 334, площадь 18,6 кв.м.	Аренда	01.02.2014	31.08.2019	Пролонгация предусматривается
Спец. будка РММ по адресу: г. Лабинск, ул. Мира, 334, 8,64 кв.м.	Аренда	30.01.2018	31.05.2019	Пролонгация предусматривается
Антенно-мачтовые сооружения по адресу: г. Курганинск, ул. Луговая, 1А 11м, ст. Новоалексеевская, ул. 50 лет ВЛКСМ, 1 8 м	Аренда	01.06.2008	01.06.2019	Пролонгация предусматривается
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	03.07.2019	Пролонгация предусматривается
Помещение № 15 по адресу: Краснодарский край, г. Славянск- на-Кубани, ул. Строительная, 49, площадь 28 кв. м.	Аренда	01.03.2014	01.09.2019	Пролонгация предусматривается
Часть помещения площадью 14 кв.м, расположенные по адресу: г.Славянск-на-Кубани, ул.Строительная, 49	Аренда	26.06.2017	25.03.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение №7 в нежилом здании-гаражи, лит. Х по адресу: г.Славянск-на-Кубани, ул.Строительная, 49, площадь 34,6 кв.м	Аренда	01.04.2018	28.01.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение №2 по адресу: г. Темрюк, ул. Карла Маркса,137а	Аренда	01.01.2019	30.11.2019	Пролонгация предусматривается
Часть помещения каб.104, г. Сочи, ул. Конституции,42, площадь 1,2 кв. м	Аренда	29.12.2006	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения (лит. З) Сочи, ул. Конституции СССР, 42, площадь 7,47 кв. м	Аренда	01.10.2014	01.04.2020	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения (лит. Б, зд.ОПУ и ЗРУ) Сочи,	Аренда	01.08.2014	01.02.2020	Пролонгация предусматривается

п.Лазаревское, ул. Коммунальников,22 ПС-110кВ «Волконка», площадь 1,2 кв.м.				
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	01.04.2018	Неопределенный срок	Неопределенный срок
Оптическое одномодовое волокно волоконно-оптической линии передачи «Сочи- ПС «Мацеста» 9,7 км, г. Сочи	Аренда	01.07.2013	31.05.2019	Пролонгация предусматривается
Нежилое помещение для размещения диспетчерского пункта, г. Сочи, ул. Конституции СССР 42, площадь 0,84 кв. м	Аренда	01.08.2014	01.02.2020	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	01.09.2019	Пролонгация предусматривается
Оптоволокно в волоконно-оптическом кабеле линии передачи	Аренда	01.07.2016	01.03.2020	Пролонгация предусматривается
Ящик ODF по адресу: г. Сочи, ул. Конституции, 42, 0,25 кв. м.	Аренда	30.10.2012	29.02.2020	Пролонгация предусматривается
Оптические одномодовые волокна в оптическом кабеле волоконно-оптической линии передачи «Джубгинская ТЭС-ПС Джубга 110 кВ – узел доступа ОАО «Ростелеком» № 15, № 16 в филиале Сочинские электрические сети	Аренда	17.12.2013	17.06.2019	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	23.09.2016	23.06.2019	Пролонгация предусматривается
Совместный подвес ВЛ-0,4 кВ, Хостинский район, ул.Чекменева	Аренда	13.07.2017	13.04.2020	Пролонгация предусматривается
Размещение оборудования на опоре №24 ВЛ 110 кВ «Джубгинская ТЭС – Архипо-Осиповка»	Аренда	08.08.2017	30.11.2019	Пролонгация предусматривается
Комнаты №19, №21 в здании литер А по адресу: г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62, 21 кв.м.	Аренда	08.04.2014	08.10.2019	Пролонгация предусматривается
Часть коридора административного здания, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина,176 (установлен банкомат), 2 кв. м	Аренда	01.06.2007	01.04.2020	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,	Аренда	21.03.2014	21.09.2019	Пролонгация предусматривается

25,8 кв.м.				
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
Помещение № 6 по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	14.04.2009	14.04.2020	Пролонгация предусматривается
Здание щита управления и подсобных помещений, лит.2Б, Новороссийск, ул. Сакко и Ванцетти, 19, площадь 1,98 кв.м	Аренда	05.08.2011	05.11.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19, площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	20.12.2019	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	01.10.2019	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	10.01.2020	Пролонгация предусматривается
Земельный участок 195 кв.м по адресу: г. Новороссийск, ул. Восточный мол, 1	Аренда	11.02.2019	31.12.2043	Пролонгация не предусматривается
Помещения площадью 1362,6кв.м., Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Краснодарская, 4., площадь 31,7 кв.м.	Аренда	04.02.2014	04.08.2019	Пролонгация предусматривается
Помещения 34,35.36.37, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Воровского, 54, площадь 46, 3 кв. м.	Аренда	01.12.2014	01.07.2019	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	2017	2018
Норма чистой прибыли, %	1.24	0.33
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.59	0.61
Рентабельность активов, %	0.73	0.2
Рентабельность собственного капитала, %	1.48	0.43
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	12 476 889	12 654 441
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	17.36	16.67

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	1.11	-0.71
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.15	0.15
Рентабельность активов, %	0.17	-0.11
Рентабельность собственного капитала, %	0.37	-0.24
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	12 345 899	12 548 400
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	16.01	16.31

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:

Снижение значения показателя «норма чистой прибыли» на 1,82% в 1 квартале 2019 года относительно аналогичного периода 2018 года обусловлено уменьшением чистой прибыли эмитента.

Коэффициент оборачиваемости активов по итогам 1 квартала 2019 года составил 0,15, что на уровне 1 квартала 2018 года.

Показатели рентабельности активов и собственного капитала по результатам 1 квартала 2019 года являются отрицательными в связи с наличием убытка по результатам отчетного периода. Рентабельность активов снизилась на 0,28 пунктов и составила «минус» 0,11%. Рентабельность собственного капитала снизилась за 1 квартал 2019 года на 0,60 пунктов и составила «минус» 0,24%. Существенное влияние на снижение данных показателей в отчетном периоде оказало уменьшение финансового результата Общества на 213,8 млн. руб.

Показатель «сумма непокрытого убытка на отчетную дату» за 1 квартал 2019 года увеличился на 202,5 млн. руб. в связи с ростом полученной эмитентом по итогам указанного периода непокрытого убытка.

Показатель «соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов» за 1 квартал 2019 года вырос на 0,30%, что обусловлено ростом полученной эмитентом по итогам указанного периода непокрытого убытка.

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: **Да**

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 аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию:

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	2017	2018
Чистый оборотный капитал	-1 472 037	-13 403 265
Коэффициент текущей ликвидности	0.88	0.48
Коэффициент быстрой ликвидности	0.76	0.41

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-1 327 794	-15 351 067
Коэффициент текущей ликвидности	0.92	0.47
Коэффициент быстрой ликвидности	0.82	0.41

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» снизился по итогам 2018 года по сравнению с аналогичным показателем 2017 года и составил –13 403 265 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 текущей ликвидности снизился в 2018 году по сравнению с аналогичный показателем за 2017 год на 0,40 пункта и составил 0,48.

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

По итогам 2018 года коэффициент быстрой ликвидности снизился на 0,35 пункта по сравнению

с 2017 годом и составил 0,41.

Основной причиной указанных изменений является увеличение краткосрочных обязательств, в том числе за счет увеличения авансов, полученных от заявителей по технологическому присоединению, а также за счет переноса из долгосрочных в краткосрочные части задолженности по кредитам, срок погашения которых наступает менее чем через 12 месяцев.

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 31.12.2018 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: **Акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»**

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

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

ИНН: **2304041820**

ОГРН: **1042301876495**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
27.12.2004	1-01-34137-Е	РО ФСФР России в Южном федеральном округе

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **34 665 373,59 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 2018 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 заверченного 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 2017 года - 26 920 тыс.руб., по состоянию на 31 декабря 2018 года - 8 132 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 31.03.2019 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: **Акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «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
26.01.2017	1-02-34137-E	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: **34 665 373,59 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 2018 года и 3 месяцев 2019 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 2017 года - 26 920 тыс.руб., по состоянию на 31 декабря 2018 года - 8 132 тыс.руб.; по состоянию на 31 марта 2019 - 8 132 тыс.руб.

Иные финансовые вложения

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

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

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

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

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.02. № 126н.

Вклады в уставные капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости (п. 21 ПБУ 19/02).

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату (п. 20 ПБУ 19/02).

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	66 993	28 372
ИТОГО	66 993	28 372

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: 31.12.2018

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	58 696	22 545
ИТОГО	58 696	22 545

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: 31.03.2019

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.

29.07.2011 Совет директоров ОАО «Кубаньэнерго» утвердил Программу инновационного развития Общества (с последующими изменениями от 15.06.2012) на 2012-2016 годы.

21.07.2017 Совет директоров ПАО «Кубаньэнерго» утвердил Программу инновационного развития Общества на период 2016-2020г.г с перспективой до 2025 г.

В отчетном периоде выполнялись мероприятия среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития по следующим ключевым направлениям инновационного развития Общества:

- переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения 35-110 (220) кВ;
- переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления;
- переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления;
- применение новых технологий и материалов в электроэнергетике;
- развитие системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий;
- развитие кадрового потенциала и партнерства в сфере образования.

Частью Программы инновационного развития Общества является план НИОКР.

План НИОКР на 2018 год содержал 8 тем, из которых 1 тема начата во 2 квартале 2018 года.

План НИОКР на 2019 год содержит 8 тем, из которых 2 темы будут начаты в 2019 году.

Плановое значение показателя эффективности «Показатель затрат на НИОКР» на 2018 год – 0,14% (или 22,6 млн. руб. без НДС) от собственной выручки, фактическое за 2018 год – 0,29% (или 46,1 млн. руб. без НДС). Показатель эффективности в 2018 году выполнен.

Плановое значение показателя эффективности «Показатель затрат на НИОКР» на 2019 год – 0,15% (или 26 млн. руб. без НДС) от собственной выручки.

В отчетном периоде оплачены патентные пошлины за поддержание в силе патентов на полезные модели и изобретения, патентообладателем которых является ПАО «Кубаньэнерго».

В 2018 году приняты этапы работ:

- Разработка рефлектометрического комплекса мониторинга линий электропередач ВЛ 35-220 кВ для определения мест их повреждений и гололедных отложений на них (приняты 3 этапа на сумму 4,3 млн. руб. без НДС);
- Устройство дифференциально-фазной защиты линии электропередачи с двухсторонним питанием с функцией дальнего резервирования релейных защит и коммутационных аппаратов подстанций, подключенных к ответвлениям (приняты 3 этапа на сумму 1,32 млн. руб. без НДС);
- Компенсация потребления топливно-энергетических ресурсов за счет использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ) на объектах ПАО «Кубаньэнерго» (приняты 2 этапа на сумму 1,85 млн. руб. без НДС);
- Разработка программно-аппаратного комплекса определения места повреждения для линий 35-750 кВ с оптическими каналами связи (принят этап на сумму 3,64 млн. руб. без НДС);
- Создание системы автоматизированного проектирования молниезащиты ПС и ВЛ (принят этап на сумму 16,26 млн. руб. без НДС);
- Разработка методики и многофункционального программного комплекса расчета поражения элементов ЛЭП молнией на основе вероятностного подхода (принят этап на сумму 5,68 млн. руб. без НДС);
- Разработка профилей стандарта IEC 61850 для устройств/шкафов релейной защиты и автоматики и автоматизированной системы управления технологическим процессом, обеспечивающих их взаимозаменяемость (принят этап на сумму 5,92 млн. руб. без НДС);
- Разработка технических требований к системе автоматизированного проектирования по стандарту IEC 61850, алгоритмов и методики проверки системы автоматизированного проектирования на соответствие техническим требованиям (принят этап на сумму 7,11 млн. руб. без НДС).

Принятые в 1 квартале 2019 года этапы работ:

- Разработка профилей стандарта IEC 61850 для устройств/шкафов релейной защиты и автоматики и автоматизированной системы управления технологическим процессом, обеспечивающих их взаимозаменяемость (принят этап на сумму 5,31 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):

- *патент на изобретение от 17.05.2018 №2654377 «Способ определения места повреждения линий электропередачи»;*
- *патент на изобретение от 17.05.2018 №2654378 «Способ определения места повреждения линий электропередачи с большим количеством неоднородностей»;*
- *патент на изобретение от 30.05.2018 №2656004 «Способ определения топологии воздушных линий электропередачи»;*
- *патент на изобретение от 21.12.2018 №2675640 «Комбинированная гелиоколлекторная установка»;*
- *патент на изобретение от 25.02.2019 №2680613 «Способ подключения рефлектометрического устройства к воздушным линиям электропередачи».*

Кроме того, Федеральной службой по интеллектуальной собственности приняты и зарегистрированы следующие заявки:

- *на изобретение №2018127452 от 25.07.2018 «Способ определения мест появления неоднородностей и повреждений линий электропередачи»;*
- *на полезную модель №2018142528 от 30.11.2018 «Устройство для определения места повреждения линии электропередачи»;*
- *на полезную модель №2018142529 от 30.11.2018 «Рефлектометрическое устройство мониторинга ЛЭП для определения мест повреждений гололедных отложений».*

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

Продолжено использование следующих результатов НИОКР, полученных ранее отчетного периода:

- *системы контроля изоляции силовых трансформаторов методом поиска частичных разрядов (предотвращает аварийные ситуации, ускоряет поиск дефектов изоляции, сокращает время ремонтных работ и контролирует качество их выполнения);*
- *программного комплекса «РЭТП-6-10 кВ», предназначенного для снижения потерь электрической энергии за счет создания рациональных схем фидеров 6-10 кВ из возможных кольцевых и экономического обоснования выбора мощности и места размещения дополнительных источников реактивной мощности;*
- *программного комплекса для планирования технического обслуживания и ремонта, предназначенного для планирования сроков проведения технического обслуживания и ремонта оборудования.*

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

Основные тенденции развития электроэнергетики:

- *умеренный рост спроса на электроэнергию,*
- *снижение потерь электроэнергии в электрических сетях,*
- *внедрение энергосберегающих технологий;*
- *сотрудничество с зарубежными партнерами;*
- *привлечение инвестиций;*
- *ставка на преодоление дефицита производственных мощностей;*
- *перспективная работа по направлению развития электросетей.*

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, Сочинского энергорайона, реализация проектов государственного значения на Таманском полуострове: «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив», «Создание сухогрузного района морского порта Тамань».

Это стало возможным благодаря решению одной из основных задач – развитию

электросетевого комплекса Компании и региона, посредством поиска оптимальных путей модернизации и расширения ее электросетевого комплекса с целью ликвидации существующего дефицита энергетических мощностей и удовлетворения перспективного спроса на электрическую мощность в долгосрочной перспективе. Действуя в рамках постановления Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», ПАО «Кубаньэнерго» на регулярной основе принимает непосредственное участие в разработке схем и программ перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края и Республики Адыгея на пятилетний период. В частности, в 2018 году при непосредственном участии ПАО «Кубаньэнерго» утверждены:

- Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на период 2019 – 2023 гг. (утверждена распоряжением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 26.04.2018 №104-р).

- Схема и Программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2018-2022 гг. (утверждена распоряжением главы Республики Адыгея от 12.03.2018 №49-р).

В отчетный период ПАО «Кубаньэнерго» приняло непосредственное участие в реализации проектов государственного и мирового значения:

- «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив», «Создание сухогрузного района морского порта Тамань»;

- Чемпионат мира по футболу 2018.

1. «Строительство транспортного перехода через Керченский пролив» и «Создание сухогрузного района морского порта Тамань».

После воссоединения Республики Крым с Российской Федерацией в 2014 году приоритетность реализации указанных проектов значительно возросла.

С мая 2014 года в адрес ПАО «Кубаньэнерго» начали поступать заявки на технологическое присоединение и запросы на получение технических условий с заявленными строительными и эксплуатационными нагрузками от ответственных исполнителей по строительству транспортного перехода и кабельного перехода (энергомоста) в Керчь, в том числе от ОАО «Гипротрансмост», ОАО «ЭНЕКС» «Южэнергосетьпроект» (заказчик ПАО «ФСК ЕЭС»), ФКУ «Упрдор «Тамань» (ООО «СГМ-Мост»), ФКУ Упрдор «Черноморье», ПАО «Газпром» и т.д.

Указанные нагрузки с учетом мощности 185,7 МВт основного заявителя – ФКУ «Ространсmodernизация» были внесены в общий реестр перспективных нагрузок Таманского полуострова и на сегодняшний день составляют более 195 МВт, что обусловило необходимость проработки комплексной схемы внешнего электроснабжения полуострова.

ПАО «Кубаньэнерго» было определено единым оператором по реализации строительства электросетевых объектов Таманского полуострова по поручению протокола заместителя Министра энергетики РФ А.В. Черезова от 18.05.2015 №ЧА-194пр.

В качестве наиболее оптимального решения вопроса электроснабжения был одобрен вариант с выполнением силами ПАО «Кубаньэнерго» за счет средств платы за технологическое присоединение объектов ФКУ «Ространсmodernизация», а также иных ответственных исполнителей по строительству транспортного перехода, ряда технических мероприятий:

- ☐ Строительство ПС 220 кВ «Порт»;
- ☐ Строительство ЛЭП 220 кВ «Тамань – Порт» 1, 2 цепи;
- ☐ Строительство ЛЭП 110 кВ «Порт - Портовая тяговая»;
- ☐ Строительство ЛЭП 110 кВ «Портовая тяговая - Вышестеблиевская тяговая», ЛЭП 110 кВ «Вышестеблиевская 220-Вышестеблиевская тяговая»;
- ☐ Строительство двух ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ «Порт» от ВЛ 110 кВ «Вышестеблиевская – Волна 1 и 2 цепи» с образованием двух ЛЭП 110 кВ «Вышестеблиевская – Порт 1 и 2 цепи» с отпайками на ПС 110 кВ «Волна»;
- ☐ Строительство двух ЛЭП 35 кВ «Порт – Мост» (до границы земельного участка ФКУ «Упрдор «Тамань»).

ПАО «Кубаньэнерго» обеспечило проектирование указанных электросетевых объектов, проведение необходимых землеотводных процедур, прохождение государственной экспертизы в ФАУ «Главгосэкспертиза» и последующее утверждение на уровне РЭК-ДЦТ КК платы за технологическое присоединение объектов ФКУ «Ространсmodernизация». Основная часть расходов на строительство электросетевого комплекса включена в плату за технологическое присоединение, что в значительной мере снизило нагрузку на тариф на услуги по передаче электроэнергии, а соответственно, и на потребителей региона.

На сегодняшний день Обществом заключено договоров технологического присоединения на мощность более 195 МВт.

Во исполнение поручения Президента Российской Федерации о строительстве транспортного перехода через Керченский пролив ПАО «Кубаньэнерго» завершило строительство электросетевого комплекса, включающего ПС 220 кВ «Порт» суммарной мощностью 432 МВА и линии электропередачи 110-220 кВ общей протяженностью порядка 158 км.

2. Чемпионат мира по футболу 2018.

20.06.2013 постановлением Правительства РФ №518 утверждена Программа подготовки к проведению в 2018 году в Российской Федерации чемпионата мира по футболу (далее – Программа). В рамках данной Программы в зоне ответственности ПАО «Кубаньэнерго» находились 6 из 15 титулов Программы на общую максимальную мощность порядка 4 МВт.

Результатом работы является факт заблаговременного заключения и исполнения договоров технологического присоединения по всем спортивным объектам, а также выполнения всей необходимой работы по созданию электросетевой инфраструктуры для спортивных объектов Чемпионата мира по футболу 2018, располагающихся на территории Краснодарского края.

Благодаря грамотно выстроенной стратегии развития электрических сетей при осуществлении технологического присоединения спортивных объектов и слаженным действиям ПАО «Кубаньэнерго» все подготовительные мероприятия завершены в установленные сроки, обеспечена безаварийная эксплуатация источников электроснабжения спортивных объектов, что позволило поддержать имидж города Сочи и Краснодарского края на должном уровне.

Одним из важнейших направлений деятельности ПАО «Кубаньэнерго» является своевременное и доступное технологическое присоединение к электросетям новых потребителей для обеспечения потребности в энергомощностях объектов жилищного строительства, предприятий агропромышленного комплекса Юга России, а также ликвидация дефицита мощности в крупных промышленных и жилых центрах Краснодарского края и Республики Адыгея.

Благодаря грамотному подходу к решению производственных задач руководству Общества удалось повысить уровень показателей деятельности по предоставлению услуг по технологическому присоединению.

Количество договоров, находящихся на исполнении, по итогам 2018 года – 16 630 шт., по итогам 1 квартала 2019 – 16 304 шт. Несмотря на затрудняющие факторы, наблюдается динамика снижения количества находящихся на исполнении договоров технологического присоединения, в том числе ранее накопленных обязательств.

При этом, спрос на технологическое присоединение продолжает оставаться на стабильно высоком уровне (в среднем поступает более 33 тысяч заявок в год). Среднее соотношение количества заключенных и исполненных договоров свидетельствует об отсутствии существенного роста накопленных обязательств.

Средний срок исполнения обязательств по договорам со стороны Общества по итогам 1 квартала 2019 составил 90 дней, что на 14 дней больше чем за 2018 год), что, вместе с тем, существенно ниже нормативных сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 24.12.2004 №861, (4-6 месяцев). Среднее время рассмотрения заявки и направления оферты снизилось с 15 дней по итогам 2018 года до 11 дней по итогам 1 квартала 2019.

В целом эмитент оценивает результаты своей деятельности, как соответствующие современным тенденциям отрасли, в которой он осуществляет свою хозяйственную деятельность. Основной причиной достижения указанных положительных результатов является успешное решение задач, поставленных перед Обществом.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены Совета директоров и Правления эмитента не имеют особого мнения относительно представленной информации.

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.

В текущих макроэкономических условиях на основную деятельность эмитента оказала влияние инфляция. 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.

Цены (тарифы) на услуги Общества по передаче электрической энергии и технологическое присоединение являются предметом тарифного регулирования.

Значительное влияние на деятельность эмитента оказывают изменения нормативной базы в сфере тарифообразования:

1. Установление единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электроэнергии в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере тарифообразования. Данная схема отношений, помимо установления единого тарифа на услуги по передаче в регионе, требует от РСК оформления договорных отношений по передаче электрической энергии до конечного потребителя со всеми сетевыми организациями региона.

2. С 2014 года были внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, в части утверждения тарифов органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, в том числе:

- Постановлением Правительства РФ от 07.03.2014 г. № 179 утверждены критерии отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

- Постановлением Правительства РФ от 11.06.2014 г. № 542 закреплена обязанность регулирующего органа указывать в тарифных решениях расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.

Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184 утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2018 № 90/2018-э утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год. Одноставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год утверждены на уровне предельных максимальных уровней тарифов на 2019 год, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2018 №1819/18, выше уровня, предусмотренного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации; прирост тарифа с 01.07.2019 составит 5%.

Прирост котловой необходимой валовой выручки региона в текущем году к 2018 году составляет 2,8%

Прирост собственной необходимой валовой выручки на содержание ПАО «Кубаньэнерго» в 2019 году по отношению к 2018 году составляет 4,0%.

Прирост среднего (котлового) тарифа на передачу электроэнергии в 2019 году по отношению к утвержденному среднему тарифу 2018 года составляет 2,8%.

На 2019 год РЭК-ДЦТ КК установила индивидуальные тарифы для взаиморасчетов с территориальными сетевыми организациями в соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, приняв за базу для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг будет осуществляться за фактический объем сальдированного перетока.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2018 №91/2018-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения к сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 год.

Прирост ставки за единицу максимальной мощности на покрытие эксплуатационных расходов (С1) в 2019 году относительно уровня прошлого года составляет 4,6%.

Прирост стандартизированной тарифной ставки С1 в расчете на 1 присоединение в 2019 году относительно уровня прошлого года составляет 6,9%.

Стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности установлены едиными для территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

На состояние эмитента влияют также следующие факторы:

- наличие платежеспособного спроса со стороны потребителей;*
- неисполнение платежной дисциплины со стороны сбытовых компаний;*
- техническое состояние основных производственных фондов;*
- недостаток инвестиций;*
- сокращение научно-технического потенциала отрасли и, как следствие, отставание от ведущих стран в сфере разработки и внедрения новых технологий.*

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 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 инвестиционную и ремонтную программы,
- реализует комплекс мероприятий в соответствии с требованиями Положения о Паспорте надежности,
- рассматривает концепцию цифровизации электросетевого комплекса и автоматизации бизнес-процессов.

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.

Цифровизация электрической сети и автоматизация бизнес-процессов в перспективе позволят при отключении любого участка сети мгновенно получить сигнал об этом на диспетчерский пункт и устранить эту аварию в максимально короткий срок.

Автоматизация оборудования в рамках цифровизации позволит значительно сократить ручной труд наладчиков, оперативного и ремонтного персонала, специалистов релейной защиты, и других специалистов, которые осуществляют эксплуатационное обслуживание энергообъекта.

Цифровизация электросетевого оборудования позволит повысить надёжность электроснабжения для потребителя.

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):

Существуют риски обеспечения надежности электроснабжения потребителей и угроза устойчивой работы энергосистемы из-за перегрузки линий электропередачи и трансформаторов (автотрансформаторов) в нормальных и послеаварийных режимах, в том числе в результате воздействия неблагоприятных погодных (стихийных) явлений окружающей среды.

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);*
 - *цифровизация электрической сети и автоматизация бизнес-процессов;*
 - *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 изменением конъюнктуры финансового рынка,*
 - *реализация мероприятий по снижению подконтрольных затрат, что позволило Обществу снизить операционные расходы не менее чем на 2% по отношению к предыдущему году.*
- Реализация разработанных в ПАО «Кубаньэнерго» инвестиционных программ, обеспечивающих развитие, техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства Общества с учетом цифровизации, 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 годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- 13.1) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;
- 14.) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 23) 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; принятие решения о принятии оферт (акцепте) о приобретении дополнительных акций, размещаемых по открытой подписке после окончания срока действия преимущественного права, в случаях, определяемых Советом директоров Общества;

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" или иными федеральными законами;

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) и рассмотрение ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчетный год); утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

19.1) об одобрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее, и ежеквартального отчета об итогах ее выполнения (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчетный год);

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

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, за исключением решений об участии, предусмотренных пп. 18 п. 10.2 статьи 10 Устава;

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) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

24) согласие на совершение или последующее 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;

36-37) 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 отдельным вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров ДЗО;

38) предварительное одобрение решений о совершении Обществом отдельных сделок;

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 оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", 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 методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора Общества, их целевых значений (скорректированных значений) и отчетов об их выполнении;

48) принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

49) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам Общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

50) определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;

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

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

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

54) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

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

56) определение принципов и подходов к организации внутреннего аудита, систем 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 систем управления рисками и внутреннего контроля, в том числе на основе данных отчетов, регулярно получаемых от исполнительных органов Общества, внутреннего аудита и внешних аудиторов общества;

59) ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;

60) контроль и организация деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе одобрение положения о подразделении внутреннего аудита, в случае привлечения для осуществления внутреннего аудита внешней независимой организации – одобрение такой организации и заключения с ней договора, утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета внутреннего аудита, предварительное одобрение решения единоличного исполнительного органа общества о назначении, освобождении от должности (не по инициативе работника) руководителя внутреннего аудита, применении к нему дисциплинарных взысканий, а также определение вознаграждения руководителя внутреннего аудита, рассмотрение результатов оценки качества функции 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 Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

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) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*
- 3) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана (за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев, отчетный год), а также утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) Общества;*
- 4) подготовка годового отчета Общества, отчета о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- 5) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;*
- 6) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*
- 7) 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 (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 38 пункта 15.1 статьи 15 Устава);*
- 8) 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;*
- 9) 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;*
- 10) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, представленных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.*

Вопросы, отнесенные Уставом Общества к компетенции Генерального директора эмитента:

В соответствии с Уставом 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 и налогового учета и отчетности в Обществе, хранение документов бухгалтерского учета;*
- 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;*
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность, 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 РФ о государственной тайне необходимы для выполнения ими должностных (функциональных) обязанностей;

- утверждает методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности для подразделений (должностных лиц) Общества, их целевые значения (скорректированные значения) и отчёты об их выполнении.

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/>.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Сергеева Ольга Андреевна*
(председатель)

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее. В 2006 году окончила Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова по специальности «Экономика и управление на предприятии. Строительство».

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	2017	Департамент топливно-энергетического хозяйства г. Москвы	Консультант общего отдела управления делами, затем советник общего отдела управления делами, затем заместитель начальника управления делами, затем начальник управления делами, затем начальник организационно-правового управления, затем заместитель руководителя департамента топливно-энергетического хозяйства
2017	2017	Департамент жилищно-коммунального хозяйства г. Москвы	Заместитель руководителя
2018	настоящее время	ПАО "Россети"	Член Правления; советник, затем главный советник, затем заместитель генерального директора - руководитель Аппарата

2018	настоящее время	ПАО "МРСК Юга", ПАО "МОЭСК", ПАО "МРСК Северо-Запада", ПАО "Ленэнерго", ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Совета директоров, председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям 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 (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, затем вице-президент - управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения
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	2016	ОАО "ВНИПИнефть"	Председатель Совета директоров
2011	2016	ОАО "ИНПЦ ТЛП"	Председатель Совета директоров
2011	2017	ПАО "МРСК Волги" (ранее ОАО "МРСК Волги")	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ОАО "РЖД"	Член Ревизионной комиссии
2013	2015	ОАО "Производственно-научный центр", ОАО "ЦНИИМашдеталь", ОАО ЦНИИКП", 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	2018	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Председатель Комитета по технологическому присоединению Совета директоров
2014	2017	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2016	2016	ОАО "ВНИИ НП"	Член Совета директоров
2017	2018	ОАО "Строительно-промышленная компания "Мосэнергострой"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	Ассоциация "Институт внутренних директоров" (ранее НП "Институт внутренних аудиторов")	Член Совета
2017	2018	АО "РМНТК "Нефтеотдача"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по технологическому присоединению 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
Комитет по технологическому присоединению	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.

Окончил курсы повышения квалификации:

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

- в 2017 году – в ФГАОУ ДПО "ИПК ТЭК" по теме "Организация мобилизационной работы в организациях ТЭК, имеющих мобилизационные задания",

- в 2018 году - в ФБУ "Учебно-методический кабинет" Ростехнадзора по теме "Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов", в ООО

"Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве",

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций", принял участие в обучающих мероприятиях в АНО ВО «Университет Иннополис» по программе "Стратегия и тактика в эпоху цифровизации, применительно к отрасли электроэнергетики".

В 2018 году участвовал в семинаре, проведенном ФБУ "ИТЦ ФАС России", по теме "Тарифное регулирование в 2018 году и задачи органов государственного регулирования на 2019 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		
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

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 (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: 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		
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
2016	настоящее время	ПАО "ФСК ЕЭС"	Член Комитета по инвестициям 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: Медведев Михаил Владимирович

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее. Окончил Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов по специальности "Финансы и кредит"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2015	ООО "ВТМ-Инжиниринг"	Генеральный директор
2011	настоящее время	ООО "Холдинговая компания "Интра Тул"	Заместитель генерального директора
2015	2018	ООО "Индустриальный парк "Сафоново"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров

2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2017	настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2018	настоящее время	АО "Авангард"	Советник генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по надежности	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: **Осипова Елена Николаевна**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее. Окончила Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, г. Москва, Институт учета и аудита по специальности "Бухгалтерский учет, анализ и аудит"

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник отдела финансового анализа департамента казначейства, затем начальник управления финансового анализа и управления ликвидностью того же департамента, затем

			начальник управления финансового анализа департамента финансов
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2017	2018	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по аудиту 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 (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: **Селиванова Людмила Васильевна**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее. В 1994 году окончила МГУ им. Ломоносова по специальности "Журналистика". 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		
2012	2014	Европейский институт JUSTO	Декан промышленно-экономического факультета, затем заведующая кафедрой проблем развития народного хозяйства, заведующая кафедрой экономической политики, налогов и налогообложения
2017	настоящее время	ПАО "Россети"	Советник, затем главный советник, затем заместитель

			генерального директора по взаимодействию с органами государственной власти
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Волги", ПАО "МРСК Юга"	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: **Тюканько Алексей Сергеевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее. Окончил Курский государственный технический университет по специальностям "Экспертиза и управление недвижимостью" и "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		
2013	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник аналитического отдела департамента управления делами, затем начальник отдела анализа инвестиционной деятельности, затем начальник управления информационного обеспечения, затем начальник экспертного управления, затем начальник экспертно-контрольного управления ситуационно-

			аналитического центра, затем начальник управления документационного обеспечения и контроля исполнения поручений департамента организационного обеспечения
2018	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: ***Тюркин Константин Владимирович***

Год рождения: ***1982***

Образование:

Высшее. Окончил МГУ им. М.В. Ломоносова, экономист-регионовед

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	настоящее время	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник управления коммуникаций и внешних связей департамента информационной политики и связей с общественностью
2017	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: ***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		
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, затем главный эксперт управления ценных бумаг и раскрытия информации департамента корпоративного управления
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	2016	ОАО "Ленэнергоспецремонт"	Член Совета директоров
2014	2017	ОАО "Санаторий-профилакторий "Энергетик"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член, председатель 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	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 (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: **Шагина Ирина Александровна**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее. Окончила:

- в 2001 году Всероссийский заочный финансово-экономический институт по специальности "Бухгалтерский учет и аудит",
- в 2013 году Владимирский юридический институт ФСИН 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		
2011	2015	ФСТ России	Начальник отдела; заместитель начальника управления регулирования электроэнергетической отрасли
2015	настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник управления тарифообразования департамента тарифной политики, затем исполняющий обязанности директора департамента тарифной политики, затем директор департамента тарифной политики
2016	2018	ПАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
2017	2018	ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "ТРК", ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "МОЭСК", ОАО "МРСК Урала"	Член Комитета по стратегии и развитию 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Дополнительные сведения:

Все члены Совета директоров 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 15.09.2006, протокол № 21/2006.

Основная задача Комитета по надёжности - 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 энергообъектов, анализ их разработки и исполнения с точки зрения обеспечения требований к надёжности функционирования и технического состояния электрических сетей;**
- **оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам расследования аварий, а также контроль их исполнения;**
- **экспертиза качества расследования причин технологических нарушений (аварий);**
- **экспертиза деятельности Общества в области противоаварийной работы (обеспечение готовности, организация и проведение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах);**
- **экспертиза и контроль исполнения программ профилактики и снижения рисков травматизма персонала Общества и сторонних лиц в электроустановках Компании;**
- **контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надёжности функционирования электрических сетей и производственной безопасности;**
- **экспертиза системы внутреннего технического контроля в Обществе;**
- **экспертиза системы управления охраной труда;**
- **экспертиза программы реализации экологической политики;**
- **экспертиза системы пожарной и промышленной безопасности.**

Действующий состав Комитета по надёжности Совета директоров:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Уколов Владимир Анатольевич, председатель Комитета	Заместитель директора Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
2	Богомолов Эдуард Валерьевич	Первый заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
3	Шишигин Игорь Николаевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
4	Очердько	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления

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

	Ольга Вячеславовна	ПАО «Кубаньэнерго»
5	Медведев Михаил Владимирович	Заместитель Генерального директора ООО «Холдинговая компания «Интра Тул», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

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.

Действующий состав Комитета по аудиту Совета директоров:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Хохолькова Ксения Валерьевна, председатель Комитета	Главный эксперт управления ценных бумаг и раскрытия информации департамента корпоративного управления ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
2	Варварин Александр Викторович	Вице-президент - управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Шагина Ирина Александровна	Директор департамента тарифной политики ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров создан 4 февраля 2010 года 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 реализацией принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;*
- *выработка рекомендаций по дивидендной политике;*
- *контроль за организацией и функционированием системы управления рисками.*

Действующий состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Павлов Алексей Игоревич, председатель Комитета	Директор департамента казначейства ПАО «Россети»
2	Гриценко Владимир Федорович	Директор по развитию бизнеса ООО «Юнител Инжиниринг», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Гусельников Константин Сергеевич	Генеральный директор ООО «ФинИнвестКонсалтинг»
4	Балабан Федор Николаевич	Заместитель начальника управления стратегических проектов Департамента стратегического развития ПАО «Россети»
5	Микрюков Дмитрий Васильевич	Главный эксперт управления сводного планирования и отчетности департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
6	Очердько Ольга Вячеславовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Кубаньэнерго», член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
7	Рафальская Инна Сергеевна	Заместитель начальника управления по урегулированию споров в области тарифообразования департамента тарифной политики ПАО «Россети»

8	Селезнев Виктор Юрьевич	Начальник управления научно-технического развития организации и контроля за реализацией НИОКР департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
---	-------------------------	--

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров создан 5 августа 2010 года по решению Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», протокол №94/2010 от 06.08.2010, для выработки и предоставления рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

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

Действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Сергеева Ольга Андреевна, председатель Комитета	Заместитель генерального директора - руководитель Аппарата 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»

Комитет по технологическому присоединению Совета директоров создан 11 октября 2011 года 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;
- оценка эффективности деятельности Общества по повышению качества планирования развития электрической сети в регионах присутствия Компании;
- анализ текущей ситуации по Обществу и подготовкой предложений Совету директоров в области технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и перспективного развития сети в целом.

Действующий состав Комитета по технологическому присоединению Совета директоров:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Пятигор Александр Михайлович	Председатель Комитета, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «Россети»
2	Варварин Александр Викторович	Вице-президент - управляющий директор управления корпоративных отношений и правового обеспечения РСПП, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Корнеев Александр Юрьевич	Директор департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»

4	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
---	----------------------------	--

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.

Окончил курсы повышения квалификации:

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

- в 2017 году – в ФГАОУ ДПО "ИПК ТЭК" по теме "Организация мобилизационной работы в организациях ТЭК, имеющих мобилизационные задания",

- в 2018 году - в ФБУ "Учебно-методический кабинет" Ростехнадзора по теме "Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов", в ООО

"Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве",

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций", принял участие в обучающих мероприятиях в АНО ВО «Университет Иннополис» по программе "Стратегия и тактика в эпоху цифровизации, применительно к отрасли электроэнергетики".

В 2018 году участвовал в семинаре, проведенном ФБУ "ИТЦ ФАС России", по теме "Тарифное регулирование в 2018 году и задачи органов государственного регулирования на 2019 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		
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.

Окончил курсы повышения квалификации:

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

- в 2017 году – в ФГАОУ ДПО "ИПК ТЭК" по теме "Организация мобилизационной работы в организациях ТЭК, имеющих мобилизационные задания",

- в 2018 году - в ФБУ "Учебно-методический кабинет" Ростехнадзора по теме "Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов", в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве",

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций", принял участие в обучающих мероприятиях в АНО ВО «Университет Иннополис» по программе "Стратегия и тактика в эпоху цифровизации, применительно к отрасли электроэнергетики".

В 2018 году участвовал в семинаре, проведенном ФБУ "ИТЦ ФАС России", по теме "Тарифное регулирование в 2018 году и задачи органов государственного регулирования на 2019 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		
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

ФИО: *Армагания 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»,

- в 2018 году - в ФБУ "Учебно-методический кабинет" Ростехнадзора по теме "Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов", в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве", в ФГАОУ ДПО «ИПК ТЭК» по темам «Организация и управление мобилизационной подготовкой в организациях ТЭК», «Обеспечение защиты государственной тайны, ведение секретного делопроизводства и основные вопросы защиты информации в организациях» Модуль 08.01.01 «Организация защиты государственной тайны (в зачет государственной аттестации руководителя)».

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), затем Первый заместитель генерального директора - директор филиала Сочинские электрические сети
2014	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Правления
2015	2017	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Энергосервис Кубани" (ранее 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Голов Андрей Валерьевич

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее.

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

Окончил курсы повышения квалификации:

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

- в 2018 году - в ФБУ "Учебно-методический кабинет" Ростехнадзора по теме "Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов", в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве".

В 2018 году участвовал в семинаре, проведенном ФБУ "ИТЦ ФАС России", по теме "Тарифное регулирование в 2018 году и задачи органов государственного регулирования на 2019 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		
2012	2019	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Головаха Дмитрий Николаевич*

Год рождения: *1977*

Образование:

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

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»,*
- в 2017 году - в ФГАОУ ДПО «ИПК ТЭК» по теме "Организация мобилизационной работы в организациях ТЭК, имеющих мобилизационные задания".*

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	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:

Кубанский государственный университет по специальностям "Юриспруденция" и "Государственное и муниципальное управление", Краснодарский техникум сахарной промышленности по специальности "Электрооборудование промышленных предприятий и установок".

В 2017 году прошла профессиональную переподготовку в ЧОУ ВО Южный институт менеджмента по программе «Управление персоналом организации».

Окончила курсы 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»,
- в 2017 году в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации «Кубаньэнерго» по теме «Ответственный за обеспечение безопасности дорожного движения»,
- в 2018 году - в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве",
- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций".

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	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Советник генерального директора; затем заместитель генерального директора - руководитель Аппарата; член Правления
2017	настоящее время	АО "П/о "Энергетик" (ранее ОАО "П/о "Энергетик")	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:

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: **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»,

- в 2017 году - в ООО «Бюро интеллектуальной поддержки реформ в энергетическом секторе» по теме: «ФАС России: Принятые и планируемые изменения в регулировании розничных рынков электроэнергии»,

- в 2018 году - в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве".

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	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	2017	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Комитета по технологическому присоединению Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "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 (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: **Нищук Олег Федорович**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее. В 2001 году окончил Кубанский государственный университет по специальности "Мировая экономика".

В 2006 году прошел профессиональную переподготовку в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ «Учебный центр «Кубаньэнерго» по специальности «Менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель начальника департамента реализации услуг и учета электроэнергии, затем заместитель генерального директора по реализации услуг
2016	настоящее время	АО "Энергосервис Кубани" (ранее ОАО "Энергосервис Кубани")	Член Совета директоров
2018	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 ООО "Бюро интеллектуальной поддержки реформ в энергетическом секторе" по теме «ФАС России. Новое в тарифообразовании и формировании балансов тепло- и электроэнергетики»,

- в 2018 году в ФГУБОУ ВО "РЭУ им. Г.В. Плеханова" по теме "Государственное регулирование цен (тарифов) сетевых организаций в области электроэнергетики",

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций".

Участвовала в семинарах:

- в 2016 году - в ФБУ "ИТЦ ФАС России" (семинар) по теме «Тарифное регулирование в 2016 году и задачи органов регулирования на 2017 год»,

- в 2017 году - в ООО "Бюро интеллектуальной поддержки реформ в энергетическом секторе" по темам «ФАС России. Новое в формировании балансов и тарифообразовании в электроэнергетике. Теория и практика антимонопольного регулирования в электроэнергетике», "ФАС России: формирование балансов и тарифообразование в электроэнергетике" и «ФАС России: Принятые и планируемые изменения в регулировании розничных рынков электроэнергии», в ФБУ «ИТЦ ФАС России» по теме «Тарифное регулирование в 2017 году и задачи органов государственного регулирования на 2018-2025 годы»,

- в 2018 году - в ООО "ЭнергоЭволюция" по теме "Функционирование электросетевых и энергосбытовых компаний в 2018 году. Формирование тарифов на 2018-2019 год с учетом изменений в НПА. Актуальные и проблемные вопросы взаимодействия, урегулирование разногласий", в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве", в ФБУ ИТЦ ФАС России по теме "Тарифное регулирование в 2018 году и задачи органов государственного регулирования на 2019 год",

- в 2019 году - в ФБУ «ИТЦ ФАС России» по теме «Тарифное регулирование в условиях цифровой трансформации».

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	АО "П/о "Энергетик" (ранее 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо являлось 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: **Статуев 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 ФГБОУ ВПО «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации» (г. Москва) по специальности "Менеджмент организации".

Окончил курсы повышения квалификации:

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

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по темам "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций" и «Обучение работников, осуществляющих обучение в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций».

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	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; затем заместитель генерального директора, затем заместитель генерального директора по безопасности
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: **Хазикова Занда Ивановна**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее. Окончила:

- в 2003 году Калмыцкий государственный университет по специальности "История",

- в 2005 году ГОУ ВПО "Саратовская государственная академия права" по специальности "Юриспруденция".

Имеет ученую степень кандидата юридических наук.

В 2018 году в Московском государственном техническом университете имени Н.Э. Баумана прошла профессиональную переподготовку по программе «Менеджмент. Контроллинг на предприятии».

В 2018 году участвовала во II Всероссийской практической сессии онлайн-семинаров по вопросам электроэнергетики в ООО «Информационный портал «Управление ЖКХ».

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		
2012	2014	Банк ГПБ (ОАО)	Ведущий специалист группы андеррайтинга отдела кредитования филиала в гор. Краснодаре
2014	2017	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель начальника управления внутреннего аудита и управления рисками, затем заместитель начальника департамента правового обеспечения
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Заместитель начальника департамента правового обеспечения, затем исполняющий обязанности заместителя генерального директора по корпоративному управлению, затем заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2018	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:

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

Сведения 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):

ФИО: **Шишигин Игорь Николаевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 2007 году Кубанский государственный аграрный университет по специальности

«Электрификация и автоматизация»,

- в 2013 году Московский новый юридический институт по специальности "Юриспруденция".

В 2015 году прошел профессиональную переподготовку в МГТУ им. Баумана на базе ННОУ

«Учебный центр «Кубаньэнерго» по специальности «Менеджмент организации».

Окончил курсы повышения квалификации:

– в 2013 году - в ЗАО "СЖС Восток Лимитед" по теме "Внутренний аудитор Системы менеджмента производственной безопасности и охраны труда.OHSAS 18001:2007",

- в 2014 году - в Государственной академии повышения квалификации и переподготовки кадров для строительства и жилищно-коммунального комплекса России по теме "Электроснабжение - изменения нормативной базы, современные технологии, материалы и оборудование, особенности монтажа" и в НОУ "УЦ "Кубаньэнерго" " по теме "Обеспечение экологической безопасности на объектах электросетевого хозяйства",

- в 2017 году - в УДПО "Энергетический институт повышения квалификации ПАО

"Кубаньэнерго" по темам "Повышение квалификации по охране труда", "Обучение по общим

вопросам промышленной безопасности", "Предаттестационная подготовка руководителей и

специалистов организаций, эксплуатирующих электрические сети", "Предаттестационная подготовка руководителей и специалистов, ответственных за эксплуатацию опасных производственных объектов, на которых применяются подъемные сооружения, предназначенные для подъема и перемещения грузов", "Предаттестационная подготовка руководителей и специалистов, ответственных за эксплуатацию опасных производственных объектов, на которых применяются подъемные сооружения, предназначенные для подъема и транспортировки людей",

- в 2018 году - в ООО "Международная образовательная академия" по теме "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве",

- в 2019 году - в УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО «Кубаньэнерго» по теме "Обучение председателей и членов комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности в области гражданской обороны и единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций".

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	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель начальника отдела службы производственного контроля и охраны труда филиала Краснодарские электрические сети;

			начальник службы производственного контроля и охраны труда филиала Краснодарские электрические сети,; заместитель главного инженера - начальник службы производственного контроля и охраны труда филиалов Краснодарские и Сочинские электрические сети; первый заместитель директора - главный инженер филиала Сочинские электрические сети; заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2017	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

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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 605	0
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	7 605	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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 401	405
Заработная плата	31 404	6 524
Премии	32 281	806
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	1 977	206
ИТОГО	67 063	7 941

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	2018	2019, 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:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция 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.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Эмитента Ревизионная комиссия Эмитента составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- информация о фактах нарушения порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также осуществления 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.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности 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 на основании заключенного с Аудитором Общества договора.

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
Хохолькова Ксения Валерьевна	Да
Варварин Александр Викторович	Нет
Шагина Ирина Александровна	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.

Дирекция внутреннего контроля и управления рисками подчиняется непосредственно заместителю генерального директора по контроллингу.

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;
- 5) формирование ежегодного сводного отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками Общества, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками.
- 6) текущий мониторинг по вопросам выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;
- 7) предоставление информации о состоянии СВК и СУР в Обществе;
- 8) организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к СВК;
- 9) обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий в отношении Общества и ДЗО;
- 10) 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 аудита 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 предоставление 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:

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; решением Совета директоров Общества от 30.07.2018 (протокол №315/2018) данное Положение утверждено в новой редакции;
- 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 был принят единый для группы компаний ПАО "Россети" стратегический документ – Антикоррупционная политика ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «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.

Решением Совета директоров Общества (протокол от 02.02.2017 № 261/2017)

Антикоррупционная политика актуализирована в связи с внесением изменений в Федеральный закон от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», 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 2019 год (приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 04.02.2019 №109), 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:

- 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 Общества;
- принятие мер по противодействию и профилактике коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами;
- взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции, сотрудничество с правоохранными органами в сфере противодействия коррупции;
- 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, обеспечивая 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 Общества;
- 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/antikorrupcionnaya-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; затем 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
2013	2014	ОАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	ОАО "МРСК Урала", ПАО "МРСК Волги" (ранее ОАО "МРСК Волги"), ПАО "МРСК Сибири" (ранее ОАО "МРСК Сибири")	Член Ревизионной комиссии
2014	2017	ПАО "МРСК Северного Кавказа" (ранее ОАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "МОЭСК" (ранее ОАО "МОЭСК"))	Член Ревизионной комиссии
2015	2017	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	АО "Янтарьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Центра", 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
2017	настоящее время	ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Юга", ПАО "МОЭСК", ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **Ерандина Елена Станиславовна**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Окончила:

- в 1994 году Московский государственный университет природообустройства по специальности "Экономика и управление в отраслях АПК",
- в 2006 году Государственный университет управления по специальности "Финансы и кредит".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2015	ОАО "Электросетьсервис ЕНЭС"	Главный специалист службы внутреннего аудита
2016	настоящее время	ПАО "Россети"	Главный эксперт контрольно-экспертного управления департамента контрольно-ревизионной деятельности
2016	2017	АО "Калмэнерго", АО "Тюменьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО "Каббалэнерго", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Сибири"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее	АО "Карачаево-Черкессэнерго", АО	Член Ревизионной комиссии

	время	"Тываэнергосбыт", ПАО "МОЭСК", АО "Янтарьэнерго", АО "Севкавказэнерго", ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	
2017	настоящее время	ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "ТРК"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Юга", ПАО "МРСК Северо-Запада", ПАО "Ленэнерго", АО "Чеченэнерго", АО "Калмэнергосбыт", АО "Севкавказэнерго"	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: **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		
2013	2014	ОАО "МОЭСК"	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита
2013	2014	ОАО "Чеченэнерго", ОАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "Ленэнерго", ОАО "МРСК Волги", ОАО "Севкавказэнерго"	Член Ревизионной комиссии
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
2014	2015	АО "Управление ВОЛС-ВЛ", ОАО "НИЦ ЕЭС", АО "Тюменьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	настоящее время	АО "Карачаево-Черкесскэнерго" (ранее ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"), АО "Калмэнергосбыт" (ранее ОАО "Калмэнергосбыт"), АО "Тываэнергосбыт" (ранее ОАО "Тываэнергосбыт"), АО "Янтарьэнерго" (ранее ОАО "Янтарьэнерго")	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	АО "Ингушэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2015	2017	ПАО "МРСК Северо-Запада", ПАО "Ленэнерго", АО "НИЦ ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Северного Кавказа", ПАО "ТРК", ПАО "МРСК Сибири", АО "Севкавказэнерго" (ранее ПАО "Севкавказэнерго"), АО "Каббалкэнерго" (ранее ПАО "Каббалкэнерго"), ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания", АО "Чеченэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	ПАО "МОЭСК", ПАО "МРСК Волги"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "СЗЭУК", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Юга", ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	АО "ЦТЗ"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	АО "Тюменьэнерго", ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Северо-Запада", 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: **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		
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
2013	2015	ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии
2013	настоящее время	ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" (ранее ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания")	Член Ревизионной комиссии
2014	2015	ОАО "Ленэнерго", ОАО "Тюменьэнерго", ОАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "Калмэнерго", ОАО "НИЦ энергетики Урала"	Член Ревизионной комиссии
2014	2018	АО "Карачаево-Черкесскэнерго" (ранее ОАО Карачаево-Черкесскэнерго), АО "Тываэнерго" (ранее ОАО "Тываэнерго"), ПАО "МРСК Северо-Запада" (ранее ОАО "МРСК Северо-Запада"), АО "Ингушэнерго" (ранее ОАО "Ингушэнерго")	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"), АО "Севкавказэнерго" (ранее ПАО "Севкавказэнерго"), АО "Севкавказэнерго", ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго"), АО "Янтарьэнерго" (ранее ОАО "Янтарьэнерго"), ПАО "СЗЭУ" (ранее ОАО "СЗЭУ")	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	АО "Каббалкэнерго" (ранее ПАО "Каббалкэнерго"), ПАО "МРСК Северного Кавказа", ОАО "НИИЦ МРСК", АО "Объединение ВНИПИэнергопром", АО "Недвижимость ВНИПИ энергопром", АО "НИЦ ЕЭС", АО "Недвижимость Южного ИЦ энергетики"	Член Ревизионной комиссии
2015	2018	АО "Тюменьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО "Чеченэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	АО "Калмэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "ТРК", ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии

	время	
--	-------	--

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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	2018	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 "МРСК Центра", ОАО "МРСК Сибири", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "МОЭСК", ОАО "Севкавказэнерго", ОАО "Кубаньэнерго", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Каббакэнерго", ОАО "ТРК"	Член Ревизионной комиссии
2014	2016	АО "Тываэнерго" (ранее ОАО "Тываэнерго"), АО "Тюменьэнерго" (ранее ОАО "Тюменьэнерго")	Член Ревизионной комиссии
2014	2017	ПАО "МРСК Северного Кавказа" (ранее	Член Ревизионной комиссии

		ОАО "МРСК Северного Кавказа")	
2014	2018	ПАО "МРСК Юга" (ранее ОАО "МРСК Юга"), ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" (ранее ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания")	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	АО "Тюменьэнерго", АО "Объединение ВНИПИэнергопром"	Член Ревизионной комиссии
2015	2017	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Ревизионной комиссии
2015	2018	АО "Чеченэнерго", АО "Калмэнергообл"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	ПАО "Каббалкэнерго", ОАО "МРСК Урала", АО "Тюменьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	АО "Ингушэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	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 (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**
Департамент внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник департамента внутреннего аудита**

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	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, затем начальник дирекции внутреннего контроля и управления рисками и по совместительству временно исполняющий обязанности начальника департамента внутреннего аудита, затем начальник департамента внутреннего аудита
2018	настоящее время	АО "П/о "Энергетик", АО "Энергосервис Кубани"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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**
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: **Чернышенко Николай Геннадьевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее. Окончил Кубанский государственный аграрный университет по специальности «Бухгалтерский учет, анализ, аудит».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Ведущий специалист управления внутреннего аудита и управления рисками, затем главный специалист департамента внутреннего аудита и контроля, затем главный специалист дирекции внутреннего контроля и управления рисками, затем 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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	797	0
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	797	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 28.05.2018г. № 40) вознаграждение выплачивается один раз по итогам работы за период с момента избрания персонального состава Ревизионной комиссии на Общем собрании акционеров до момента проведения последующего Общего собрания акционеров с вопросом об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	6 094	1 268
Премии	3 078	350
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	184	233
ИТОГО	9 356	1 851

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

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	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	2 712	709
Премии	1 795	222
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	161	0
ИТОГО	4 668	931

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

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)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	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 28.05.2018г. № 40) компенсация членам Ревизионной комиссии расходов, связанных с их участием в мероприятиях Ревизионной комиссии, определяется исходя из установленных нормативов.

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	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 640	8 648
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 050 613.9	1 180 555.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	37 226.8	6 339.2

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: **1 807**

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): **2 672**

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): **24.03.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 672**

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: **6.86%**

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: **92.78%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **92.78%**

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, %: **88.04**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **88.89**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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: ***6.86***

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: ***0.00015***

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: ***30.04.2018***

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, %: ***6.86***

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, %: ***92.78***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.03.2019**

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, %: **6.86**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.86**

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, %: **92.78**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **92.78**

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 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 206 665
в том числе просроченная	615 718
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	835 019
в том числе просроченная	232 476
Общий размер дебиторской задолженности	7 041 684
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	848 194

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской

задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ТНС энерго Кубань»**

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

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **3 209 382.17**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 78 531,04 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: **350033, г. Краснодар, переулок Переправный, 13, офис 101**

ИНН: **2308091759**

ОГРН: **1032304155102**

Сумма дебиторской задолженности: **1 941 048.83**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Майкопская ТЭЦ»**

Место нахождения: **385018, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, 708**

ИНН: **0107019540**

ОГРН: **1100107001280**

Сумма дебиторской задолженности: **447 088.84**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 395 334,62 тыс. руб..

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 949 595
в том числе просроченная	2 737 568
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0

Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 025 435
в том числе просроченная	130 681
Общий размер дебиторской задолженности	8 975 030
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 868 249

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

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

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

Место нахождения: **350033, г. Краснодар, переулок Переправный, 13, офис 101**

ИНН: **2308091759**

ОГРН: **1032304155102**

Сумма дебиторской задолженности: **1 574 827.67**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: нет.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Майкопская ТЭЦ»**

Место нахождения: **385018, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Курганная, 708**

ИНН: **0107019540**

ОГРН: **1100107001280**

Сумма дебиторской задолженности: **495 695.06**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 450 149.66 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ТНС энерго Кубань»**

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

ИНН: **2308119595**

ОГРН: **1062309019794**

Сумма дебиторской задолженности: **5 187 902.13**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная задолженность: 1 674 089,68 тыс. руб.

Санкции, штрафы, 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

2018

Бухгалтерский баланс на 31.12.2018

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	31.12.2018
	по ОКПО	00104604
	ИНН	2309001660
	по ОКВЭД	35.12
	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	38 621	33 456	25 834
	Результаты исследований и разработок	1120	107 450	69 571	24 411
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	62 534 635	59 659 050	55 910 737
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	37 556	36 004	45 588
	Отложенные налоговые активы	1180	764 948	881 948	839 768
	Прочие внеоборотные активы	1190	130 725	84 981	52 375
	ИТОГО по разделу I	1100	63 613 935	60 765 010	56 898 713
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 861 538	1 580 657	1 407 566
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 450	6 020	7 496
	Дебиторская задолженность	1230	7 057 410	6 847 388	7 119 419
	Финансовые вложения (за исключением	1240	0	0	0

	денежных эквивалентов)				
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 194 482	1 667 698	1 245 575
	Прочие оборотные активы	1260	1 179 000	989 980	609 432
	ИТОГО по разделу II	1200	12 294 880	11 091 743	10 389 488
	БАЛАНС (актив)	1600	75 908 815	71 856 753	67 288 201

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	30 379 335	30 379 335	30 358 977
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 736 476	10 755 560	10 805 974
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	6 481 916
	Резервный капитал	1360	295 260	268 996	161 971
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-12 654 441	-12 476 889	-12 410 429
	ИТОГО по разделу III	1300	35 238 546	35 408 918	35 398 409
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	13 283 239	22 617 796	18 912 239
	Отложенные налоговые обязательства	1420	438 719	178 832	128 343
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	1 248 675	989 505	1 429 365
	ИТОГО по разделу IV	1400	14 970 633	23 786 133	20 469 947
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	11 395 279	91 064	79 078
	Кредиторская задолженность	1520	12 833 089	11 044 750	8 280 201
	Доходы будущих периодов	1530	123 239	126 616	130 231
	Оценочные обязательства	1540	1 348 029	1 399 272	2 930 335
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	25 699 636	12 661 702	11 419 845
	БАЛАНС (пассив)	1700	75 908 815	71 856 753	67 288 201

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2018 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2018

00104604

2309001660

35.12

12247 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2018 г.	За 12 мес. 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	46 401 079	42 253 027
	Себестоимость продаж	2120	-41 461 392	-38 258 835
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 939 687	3 994 192
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	-155 482	-110 122
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 784 205	3 884 070
	Доходы от участия в других организациях	2310	9 068	277
	Проценты к получению	2320	81 528	47 248
	Проценты к уплате	2330	-1 911 383	-1 907 082
	Прочие доходы	2340	2 575 341	2 392 613
	Прочие расходы	2350	-4 258 941	-3 249 452
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 279 818	1 167 674
	Текущий налог на прибыль	2410	-615 276	-630 428
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	675 921	436 710
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-259 907	-50 779
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-56 702	10 962
	Прочее	2460	-196 735	27 847
	Чистая прибыль (убыток)	2400	151 198	525 276
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	151 198	525 276
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.498	1.74
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0.498	1.74

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2018

00104604

2309001660

35.12

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	30 358 977		17 287 890	161 971	-12 410 429	35 398 409
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	20 358				525 276	545 634
в том числе:							
чистая прибыль	3211					525 276	525 276
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	20 358					20 358
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-535 125	-535 125
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					-535 125	-535 125
Изменение добавочного капитала	3230			-50 414		50 414	0
Изменение резервного капитала	3240				107 025	-107 025	0
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	30 379 335		17 237 476	268 996	-12 476 889	35 408 918
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					151 198	151 198
в том числе:							
чистая прибыль	3311					151 198	151 198
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-321 570	-321 570
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					-321 570	-321 570
Изменение добавочного капитала	3330			-19 084		19 084	0
Изменение резервного капитала	3340				26 264	-26 264	0

Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	30 379 335		17 218 392	295 260	-12 654 441	35 238 546
--	------	---------------	--	---------------	---------	----------------	---------------

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31.12.2017 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	35 361 785	35 535 534	35 528 640

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2018

00104604

2309001660

35.12

12247 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2018 г.	За 12 мес.2017 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	40 528 817	34 707 394
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	39 666 582	34 125 513
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	23 117	23 328
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	839 118	558 553
Платежи - всего	4120	-35 060 521	-31 550 420
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-23 750 885	-20 532 431
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 742 943	-4 540 178
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 788 456	-2 079 674
налога на прибыль организаций	4124	-614 877	-582 651
прочие платежи	4125	-4 163 360	-3 815 486
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 468 296	3 156 974
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	279 889	1 295 093
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 873	1 300
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	4214	91 576	48 662

вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях			
прочие поступления	4219	186 440	1 245 131
Платежи - всего	4220	-6 864 565	-7 220 872
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-6 314 591	-7 134 882
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	-373 222	
прочие платежи	4229	-176 752	-85 990
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-6 584 676	-5 925 779
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	39 098 182	41 518 322
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	39 098 178	41 497 507
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		20 358
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319	4	457
Платежи - всего	4320	-37 454 871	-38 327 577
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	-321 519	-535 626
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-37 133 352	-37 791 951
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 643 311	3 190 745
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	526 931	421 940
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 667 376	1 245 436
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 194 307	1 667 376
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

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

**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2018 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710006

31.12.2018

00104604

2309001660

35.12

12247 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2018 г.	За 12 мес.2017 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 31.03.2019

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	31.03.2019
	по ОКПО	00104604
	ИНН	2309001660
	по ОКВЭД	35.12
	по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	36 151	38 621	33 456
	Результаты исследований и разработок	1120	112 758	107 450	69 571
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	62 296 281	62 534 635	59 659 050
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	37 556	37 556	36 004
	Отложенные налоговые активы	1180	820 314	764 948	881 948
	Прочие внеоборотные активы	1190	226 452	229 593	175 097
	ИТОГО по разделу I	1100	63 529 512	63 712 803	60 855 126
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 701 910	1 762 670	1 490 541
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 250	2 450	6 020
	Дебиторская задолженность	1230	8 975 030	7 041 684	6 832 606

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 521 298	2 194 307	1 667 376
	Прочие оборотные активы	1260	1 213 664	1 194 901	1 005 084
	ИТОГО по разделу II	1200	13 414 152	12 196 012	11 001 627
	БАЛАНС (актив)	1600	76 943 664	75 908 815	71 856 753

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	30 379 335	30 379 335	30 379 335
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	10 546 451	10 736 476	10 755 560
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	6 481 916
	Резервный капитал	1360	295 260	295 260	268 996
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-12 548 400	-12 654 441	-12 476 889
	ИТОГО по разделу III	1300	35 154 562	35 238 546	35 408 918
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	10 872 604	13 283 239	22 617 796
	Отложенные налоговые обязательства	1420	560 386	438 719	178 832
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	1 490 007	1 248 675	989 505
	ИТОГО по разделу IV	1400	12 922 997	14 970 633	23 786 133
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	14 203 246	11 395 279	91 064
	Кредиторская задолженность	1520	13 062 184	12 812 433	11 019 865
	Доходы будущих периодов	1530	120 587	123 239	126 616
	Оценочные обязательства	1540	1 475 726	1 348 029	1 399 272
	Прочие обязательства	1550	4 362	20 656	24 885
	ИТОГО по разделу V	1500	28 866 105	25 699 636	12 661 702
	БАЛАНС (пассив)	1700	76 943 664	75 908 815	71 856 753

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2019 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

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2019

00104604

2309001660

35.12

12247 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2019 г.	За 3 мес. 2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	11 811 590	11 731 870
	Себестоимость продаж	2120	-10 596 917	-10 329 221
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 214 673	1 402 649
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-32 897	-32 431
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 181 776	1 370 218
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	13 957	11 624
	Проценты к уплате	2330	-474 097	-445 995
	Прочие доходы	2340	478 638	302 858
	Прочие расходы	2350	-1 154 518	-865 816
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	45 756	372 889
	Текущий налог на прибыль	2410	-62 491	-179 132
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	117 046	166 550
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-121 672	-43 066
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	57 966	-18 930
	Прочее	2460	-3 543	-1 967
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-83 984	129 794
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-83 984	129 794
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-0.276	0.427
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-0.276	0.427

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

2018 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2018

Квартал:

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Консолидированная финансовая отчетность группы компаний ПАО "Кубаньэнерго" в соответствии с МСФО с 01.01.2017 составляется ежеквартально.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики Общества на 2019 год:

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н.

Амортизация по НМА с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. №26н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 г. № 91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.1993 г. № 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

Активы, в отношении которых выполняются условия для отнесения их к основным средствам, стоимостью менее 40 000 рублей за единицу включительно, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности учитываются в составе материально-производственных запасов, списываются на затраты производства (расходы на продажу) по мере отпуска их в производство и эксплуатацию. Приобретение таких объектов отражается непосредственно на счете 10 «Материалы» без использования счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Относятся к основным средствам независимо от их стоимости следующие объекты:

- линии электропередачи;*
- земельные участки;*
- здания;*
- сооружения;*
- автотранспортные средства.*

Объекты основных средств, приняты к учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления- приобретения за плату, создание собственными силами, строительство, безвозмездное получение и т.д.

В целях определения порядка учета капитализируемых затрат в части процентов по привлеченным займам и кредитам Общество выделяет среди объектов вложений инвестиционные активы. Под инвестиционными активами понимаются объекты имущества, подготовка которых к предполагаемому использованию (включая новое строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) требует значительного времени (свыше 6 мес.), а также больших затрат на приобретение и (или) строительство (имущественные комплексы и другие аналогичные активы). Стоимостной критерий признания вложения инвестиционным активом составляет свыше 1 млн. руб. Инвестиционным актив признается при наличии любого из указанных условий.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, равномерно включаются в стоимость этого актива при следующих условиях:

- расходы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- расходы по займам, связанным с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива подлежат признанию в бухгалтерском учете;
- начаты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

Амортизация по объектам основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока их полезного использования.

По полностью самортизированным (изношенным) объектам основных средств амортизация не начисляется.

Переоценке подлежат основные средства, включенные в однородные группы: здания производственные (код группы 110) и оборудование для преобразования электроэнергии (код группы 420). Уровень существенности при принятии решения о переоценке установлен не более 10%.

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001г. № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 г. № 119н.

В качестве материально-производственных запасов (далее по тексту - МПЗ) признаются активы:

используемые в качестве материалов при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, технологическому присоединению, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

предназначенные для продажи – товары;

используемые для управленческих нужд Общества.

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида МПЗ). МПЗ для целей принятия к учету оцениваются в зависимости от способа поступления: приобретение за плату, изготовление собственными силами, безвозмездное поступление и т.д.

В соответствии с п. 16 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» при отпуске материально-производственных запасов в производство или их ином выбытии, они оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов.

Специальная одежда до передачи ее в эксплуатацию учитывается по счету 10 «Материалы» на отдельном субсчете «Специальная оснастка и специальная одежда на складе». Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации свыше 12 месяцев погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. Спецодежда (со сроком использования более 12 месяцев) отражается в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов, отпущенных в производство или списанных на иные цели, осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов в отношении всех материально-производственных запасов Общества, по которым наблюдаются признаки снижения их первоначальных качеств.

Признание понесенного расхода в качестве расхода будущего периода и приравнивание его к активу с отражением в бухгалтерском учете и отчетности базируется на понимании временного факта вероятности получения организацией экономических выгод в будущем от этого актива и оценки его стоимости с достаточной степенью надежности. Обществом установлено, что saldo расходов будущих периодов отражается по строкам «Прочие внеоборотные активы» и «Прочие оборотные активы». При этом распределение между разд. I и II баланса происходит на основании срока погашения соответствующих расходов, т.е. расходы сроком погашения свыше 12 месяцев отражаются в разд. I баланса, остальные – в разд. II.

Учет финансовых вложений ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 г. № 126н.

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).

Общество признает денежными эквивалентами высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К ним относятся векселя со сроком погашения три месяца или меньше, краткосрочные государственные ценные бумаги и банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев.

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. № 107н.

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 г. № 167н.

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114н.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 32н.

Выручка признается в бухгалтерском учете Общества при наличии следующих условий:

- 1) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- 2) сумма выручки может быть определена;
- 3) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;
- 4) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- 5) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 г. № 33н.

Ведение бухгалтерского учета средств, полученных в рамках государственной помощи, осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16.10.2000 г. № 92н.

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008 г. № 48н.

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.2010 г. № 143н.

В отчете о движении денежных средств отражаются денежные потоки Общества, а также остатки денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода в порядке, установленном ПБУ 23/2011

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 завершенного 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: **Сооружение**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ПС 110 кВ «Лазурная»**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **29.06.2018**

Цена приобретения имущества: **22 524.507**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **ПС 110 кВ «Лазурная»**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **29.06.2018**

Цена приобретения имущества: **16 232.455**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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

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

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **29.06.2018**

Цена приобретения имущества: **14 606.556**

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 течение 2018 года и 1 квартала 2019 года ПАО «Кубаньэнерго» участвовало в следующих судебных процессах:

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 318 198 950 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Разногласия по основному долгу сторнированы соглашением сторон в сумме 110 700 188,50 руб. Основной долг в неоспариваемой части оплачен полностью. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 07.11.2017 с ООО «Майкопская ТЭЦ» по делу №А01-263/2016 взыскана законная неустойка в размере 13 162 144,17 рублей и расходы по уплате государственной пошлины в размере 195 394,49 рублей. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 Арбитражного апелляционного суда от 21.02.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 51 031 078,30 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. В ходе рассмотрения дела основной долг частично оплачен в размере 46 941 802,88 руб. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея по делу №А01-1058/2017 от 02.10.2017, оставленным без изменения судом апелляционной инстанции от 28.12.2017, с ООО «Майкопская ТЭЦ» взыскано 2 333 845,77 руб. основного долга, 4 909 046,76 руб. неустойки и 195 200,00 руб. расходов по госпошлине. ООО «Майкопская ТЭЦ» подана кассационная жалоба. Производство по кассационной жалобе приостановлено до рассмотрения в апелляционном порядке решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № 3а-52/2018. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 13.12.2018 решение и постановление апелляционной инстанции оставлены без изменения, а кассационная жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в

размере 49 591 920,15 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. В ходе рассмотрения дела основной долг частично оплачен в размере 46 984 291,95 руб. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея по делу №А01-1449/2017 от 03.11.2017, с ООО «Майкопская ТЭЦ» взыскано 5 098 699,23 руб. неустойки и 196 519,16 руб. расходов по госпошлине.

Постановлением 15 Арбитражного апелляционного суда от 19.01.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. ООО «Майкопская ТЭЦ» подана кассационная жалоба. Производство по кассационной жалобе приостановлено до рассмотрения в апелляционном порядке решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № 3а-52/2018. ПАО «Кубаньэнерго» подано ходатайство о возобновлении производства по делу. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 13.12.2018 решение и постановление апелляционной инстанции оставлены без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 48 439 976,20 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. В ходе рассмотрения дела основной долг частично оплачен в размере 9 828 156,02 руб. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея по делу №А01-1813/2017 от 23.10.2017, с ООО «Майкопская ТЭЦ» взыскано 36 039 692,37 руб. основного долга, 4 095 967,00 руб. неустойки и 200 000,00 руб. расходов по госпошлине. Постановлением 15 Арбитражного апелляционного суда от 23.01.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. ООО «Майкопская ТЭЦ» подана кассационная жалоба. Производство по кассационной жалобе приостановлено до рассмотрения в апелляционном порядке решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № 3а-52/2018. Определением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 16.10.2018 рассмотрение вопроса о возобновлении производства назначено на 27.11.2018. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 27.11.2017 решение и постановление апелляционной инстанции оставлены без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 46 147 553,87 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. В ходе рассмотрения дела №А01-2344/2017 основной долг частично оплачен в размере 8 960 307,63 руб. Решение по делу не вынесено, находится в производстве арбитражного суда Республики Адыгея. Производство по делу приостановлено до вступления в законную силу решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № 3а-52/2018. Определением Арбитражного суда Республики Адыгея от 31.10.2018 производство по делу возобновлено. Решением от 17.12.2018 иск удовлетворен полностью. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 28.02.2019 решение оставлено без изменения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 44 266 131,07 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. В ходе рассмотрения дела №А01-2713/2017 основной долг частично оплачен в размере 41 877 424,32 руб. Решением от 12.12.2018 иск удовлетворен полностью. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 69 112 900 руб. Рассмотрение дела №А32-39069/2016 приостановлено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 79 742 400 руб. Рассмотрение дела №А32-5031/2017 назначено на 13.06.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 100 187 610 руб. Определением суда от 04.06.2018 по делу №А32-3730/2017 к участию в деле в качестве соответчиков привлечены ООО «ЮгЭнергоТрейд» и ООО «АМАС». Определением суда от 04.07.2018 принято уточнение исковых требований, согласно которому ПАО «Кубаньэнерго» просило взыскать с ООО «ЮгЭнергоТрейд» 43 761 045,97 руб. задолженности за услуги по передаче электроэнергии, с ООО «АМАС» - 51 909 582,53 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 23.10.2018 в иске отказано. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 04.02.2019 решение оставлено без изменения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании неустойки за несвоевременное исполнение обязательств об оплате в размере 188 376 700 руб. Постановлением суда апелляционной инстанции от 26.07.2017 по делу №А32-1936/2017 исковые требования удовлетворены в части взыскания 148 359 113,00 руб. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 04.12.2017 постановление суда апелляционной инстанции оставлено без изменения. Определением Верховного Суда РФ от 03.04.2018 в передаче кассационной жалобы ПАО «ТНС энерго Кубань» для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам отказано. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 299 616 490 руб. Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 27.04.2017 по делу №А32-377/2017 в отдельное производство выделены следующие требования:

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 36 250 119,70 руб. Дело № А32-377/2017 в производстве

Арбитражного суда Краснодарского края. Рассмотрение дела приостановлено;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 60 685 219,49 руб. Дело № А32-16866/2017 в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Рассмотрение дела отложено на 20.05.2019;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (небаланс электрической энергии) в размере 94 025 738,53 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 30.08.2018 по делу № А32-16867/2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 23.11.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. ПАО «Кубаньэнерго» подана кассационная жалоба. 25.03.2019 Постановлением арбитражного суда Северо-Кавказского округа решение Арбитражного суда Краснодарского края от 30.08.2018 и постановление Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 23.11.2018 оставлены без изменения, кассационная жалоба – без удовлетворения;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 704 210 666,72 руб. Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 23.01.2018 в отдельное производство выделены следующие требования:

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» по делу № А32-33976/2017 о взыскании суммы задолженности в размере 97 865 804,45 рублей. Рассмотрение дела назначено на 27.05.2018;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 2 258 355,57 рублей с присвоением делу № А32-2662/2018. Производство по делу прекращено в связи с отказом от иска;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности 126 683 023,66 рублей с присвоением делу № А32-2665/2018. Рассмотрение дела назначено на 21.05.2019;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности о взыскании 218 801 245,01 рублей с присвоением делу № А32-2663/2018. Рассмотрение дела назначено на 23.05.2019;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности о взыскании 236 085 249,16 рублей задолженности с присвоением делу № А32-2661/2018. Рассмотрение дела назначено на 23.05.2019;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности о взыскании 10 894 350,84 рублей с присвоением делу № А32-2667/2018. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 28.02.2019 в иске отказано в полном объеме. Подана апелляционная жалоба, дело рассматривается в 15 арбитражном апелляционном суде, назначено на 20.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «НЭСК» о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы») в размере 108 485 838,21 руб. Дело № А32-6135/2017 в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. 29.04.2019 производство прекращено в связи с отказом ПАО «Кубаньэнерго» от иска;

- иск ООО «НТТ-Центр» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании 1 465 495 435,90 руб. задолженности по арендной плате за 34 дизель-генераторные установки и 8 низкошумных глушителей (далее - ДГУ), 348 042 425,47 руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.06.2017 по делу № А32-9963/2017, оставленным без изменения постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 08.09.2017 и постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 01.02.2018 в удовлетворении исковых требований отказано. 22.03.2018 ООО «НТТ-Центр» в Верховный Суд Российской Федерации подана кассационная жалоба на постановления судов. В передаче жалобы на рассмотрение Судебной коллегии по экономическим спорам отказано. Рассмотрение дела завершено;- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании пени в размере 46 848 152 руб. Дело № А32-17637/2017. Решением, оставленным без изменения судом апелляционной и кассационной инстанций исковые требования удовлетворены частично. Взыскана неустойка в размере 30 717 776 рублей 32 копейки. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «НЭСК» о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы», ООО «ВТ-Ресурс») в размере 22 032 679,33 руб. Дело № А32-13291/2017 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Судебное заседание назначено на 25.03.2019. Определением от 15.04.2019 производство по делу прекращено в связи с отказом ПАО «Кубаньэнерго» от иска;

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 35 562 367,04 руб. Дело А32-16484/2017 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Решением Арбитражного суда Краснодарского края исковые требования удовлетворены частично: взыскана задолженность за январь-февраль 2017 в размере 27 191 555,38 руб., неустойка в размере 6 025 562,19 руб. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 19.04.2019 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании задолженности в размере 318 702 086,57 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 25.10.2018 по делу № А32-1878/2018 иск удовлетворен в полном объеме. 05.02.2019 Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения. Рассмотрение кассационной жалобы назначено на 16.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к Управлению делами Президента Российской Федерации о взыскании неустойки в размере 239 257 213,42 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 29.10.2018 по делу №А40-44630/2018 в иске отказано. 29.01.2019 Постановлением 9-го арбитражного апелляционного суда решение оставлено без изменения, а апелляционная жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «ТНС энерго Кубань» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности (потери электрической энергии) в размере 93 583 127,5 руб. Дело А32-38054/2017 в производстве Арбитражного суда Краснодарского края, назначено к рассмотрению на 14.05.2019;

- иск ОАО «Новороссийский морской торговый порт» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании задолженности за услуги по передаче электрической энергии в размере 46 951 639,01 руб., неустойки в размере 14 853 399,05 руб. Дело №А32-19558/2017. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 11.02.2019 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 23.04.2019 решение оставлено без изменения а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании неустойки в размере 38 909 899,10 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 21.06.2018 по делу №А32-12243/2018, оставленным без изменения постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 06.09.2018 исковые требования удовлетворены частично. С ПАО «ТНС энерго Кубань» взыскано 35 632 163,29 руб. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании задолженности за услуги по передаче электрической энергии в размере 94 313 088,32 руб., неустойки в размере 38 262 447,30 руб. Дело А32-21123/2018. 16.01.2019 иск удовлетворен полностью. С ПАО «ТНС энерго Кубань» взыскана задолженность в размере 94 313 088,32 руб. и пени в размере 53 232 354,20. Подана апелляционная жалоба, постановлением 15 арбитражного от 16.04.2019 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «НЭСК» о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы» и ООО «ВТ-Ресурс») в размере 91 033 463,32 руб. Производство по делу №А32-7779/2018 приостановлено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «НЭСК» о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы» и ООО «ВТ-Ресурс») в размере 21 484 496,10 руб. Дело №А32-19494/2018 в производстве Арбитражного суда Краснодарского края, определением от 25.03.2019 производство по делу прекращено в связи с отказом ПАО «Кубаньэнерго» от иска;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к АО «НЭСК» о взыскании суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы» и ООО «ВТ-Ресурс») в размере 21 618 797,76 руб. Производство по делу №А32-12945/2018 приостановлено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 95 687 876,79 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 7 648 577,85 руб. Дело №А01-223/2018 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. Производство по делу приостановлено до вступления в законную силу решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № За-52/2018. Определением Арбитражного суда Республики Адыгея от 31.10.2018 производство по делу возобновлено. Решением от 13.12.2018 иск удовлетворен частично. С ООО «Майкопская ТЭЦ» взысканы пени в размере 9 655 821руб. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 27.02.2019 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 352 474 970,21 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 23 513 558,51 руб. Дело №А01-1082/2018 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. Производство по делу приостановлено до вступления в законную силу решения Краснодарского краевого суда от 09.04.2018 по делу № За-52/2018. Определением Арбитражного суда Республики Адыгея от 31.10.2018 производство по делу возобновлено. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 26.02.2019 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Подана апелляционная жалоба, рассмотрение дела назначено в 15 арбитражном апелляционном суде на 15.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 48 686 304,56 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 730 113,35 руб. До принятия судебного акта судом первой инстанции основной долг оплачен. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 27.09.2018 по делу №А01-1254/2018 иск удовлетворен. ООО «Майкопская ТЭЦ» подана апелляционная жалоба. 17.12.2018

Постановлением 15 Арбитражного суда решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 49 864 078,46 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 186 175,51 руб. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 05.10.2018 по делу №А01-1558/2018 иск удовлетворен. 19.12.2018 Постановлением 15 Арбитражного суда решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 45 847 217,34 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 019 777,84 руб. До принятия судебного акта судом первой инстанции основной долг оплачен. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 11.10.2018 по делу №А01-1800/2018 иск удовлетворен. 21.12.2018 Постановлением 15 Арбитражного суда решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» о взыскании суммы задолженности в размере 44 653 565,09 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 428 567,37 руб. Определением Арбитражного суда Краснодарского края от 10.07.2018 дело №А32-5254/2018 прекращено в связи с утверждением мирового соглашения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» о взыскании суммы задолженности в размере 21 485 516,09 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 101 667,40 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 09.06.2018 по делу №А32-11926/2018 исковые требования удовлетворены. Рассмотрение дела завершено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к МУП «Райводоканал» о взыскании суммы задолженности в размере 21 778 140,29 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 513 974,10 руб. Дело №А32-986/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Решением от 13.11.2018 Иск удовлетворен частично. С МУП «Райводоканал» взыскано 21 778 140,29 руб. задолженности и 1 264 306,69 руб. пени;

- иск ООО «Энергосистемы» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 32 597 770,66 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело №А32-17031/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края, назначено к рассмотрению на 20.05.2019;

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 29 892 251,78 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 217 230,87 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.07.2018 по делу №А32-15917/2018, оставленным без изменения постановлением Пятнадцатого арбитражного апелляционного суда от 12.10.2018 иск удовлетворен частично. С ПАО «Кубаньэнерго» в пользу АО «Оборонэнерго» взыскано 29 892 251,78 руб. задолженности по договору, 2 200 529,61 руб. неустойки. Рассмотрение дела завершено;

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 23 036 439 руб. задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 7 135 504,43 руб. Дело А32-15921/2018. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 14.02.2019 исковые требования удовлетворены. Подана апелляционная жалоба. Дело рассматривается в 15 арбитражном апелляционном суде, назначено на 20.05.2019.

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 32 250 179,91 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 6 940 610,83 руб. Дело №А32-9127/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Решением от 01.04.2019 исковые требования удовлетворены. Подана апелляционная жалоба;

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 26 268 276,90 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 682 395,20 руб. Дело №А32-25453/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края, назначено на 21.05.2019;

- иск АО «Оборонэнерго» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 29 516 169,40 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 677 963,01 руб. Дело №А32-28628/2018, решением арбитражного суда Краснодарского края от 14.02.2019 исковые требования удовлетворены. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 23.04.2019 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск АО «Энергосистемы» к ПАО «Кубаньэнерго» о взыскании суммы задолженности в размере 40 957 663,52 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело №А32-28703/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края. Производство по делу приостановлено определением от 26.02.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в

размере 7 211 768,78 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 26 248 197,80 руб. Производство по делу №А32-25526/2018 приостановлено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании неустойки в размере 85 806 207,03. Дело №А32-35319/2018. Решением от 06.02.2019 Арбитражного суда Краснодарского края иски удовлетворены. В пользу ПАО «Кубаньэнерго» взыскано 23 101 190,93 руб. пени. Подана апелляционная жалоба от 05.03.2019. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 26.04.2019 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения ;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 6 519 322,79 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 41 358 750,32руб. Дело №А32-32018/2018 находится в производстве Арбитражного суда Краснодарского края, назначено к рассмотрению на 20.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 20 812 366,02 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 41 041 518,23 руб. Дело №А32-35398/2018 находится в производстве Арбитражного суда, судебное заседание назначено на 20.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 45 052 005,58 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 949 365,63 руб. В ходе рассмотрения дела №А01-2113/2018 основной долг оплачен. Решением Арбитражного суда Республики Адыгея от 11.10.2018 по делу №А01-2113/2018 иск удовлетворен. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 21.12.2018 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 46 340 260,40 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 059 587,88 руб. Дело №А01-2406/2018 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. Постановлением апелляционного суда Республики Адыгея от 19.02.2019 решение оставлено без изменения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» о взыскании суммы задолженности в размере 40 167 187,28 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 2 230 640,55 руб. Решением Арбитражного суда Краснодарского края от 26.09.2018 по делу №А32-27916/2018 иски удовлетворены. Рассмотрение дела завершено;

-иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 1 857 613 360,09 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 39 986 049,62 руб. После уточнения исковых требований - неустойки в размере 37 848 965,15 руб. Решением по делу А32-41040/2018 от 23.01.2019 иски удовлетворены. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 25.04.2018 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 23 306 084,75 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Производство по делу А32-41170/2018 приостановлено;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы неустойки в размере 37 816 679,73 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело №А32-45016/2018. Решением от 05.02.2019 иски удовлетворены. С ПАО «ТНС энерго Кубань» взыскано 41 399 883,79 руб. неустойки. Подана апелляционная жалоба. Постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 26.04.2018 решение оставлено без изменения, а жалоба без удовлетворения;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании суммы задолженности в размере 1 568 758 745,02 и неустойки в размере 34 846 315,29руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Дело № А32-49421/2018 прекращено по мировому соглашению;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 48 417 439,72 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 1 033 526,12 руб. Дело № А01-2995/2018 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея. Решением от 01.02.2019 иски удовлетворены. Подана апелляционная жалоба. Дело рассматривается в 15 арбитражном апелляционном суде, назначено на 16.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 45 545 398,09руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 972 219,07руб. Дело № А01-3294/18 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея; Решением от 01.03.2019 иски удовлетворены. Подана апелляционная жалоба. Дело рассматривается в 15 арбитражном апелляционном суде, назначено на 13.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании суммы задолженности в размере 47 378 814,04 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки

в размере 847 351,87 руб. Дело № А01-3529/18 находится в производстве Арбитражного суда Республики Адыгея судебное заседание назначено на 28.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» о взыскании суммы задолженности в размере 25 234 873,46 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 510 520,90 руб. Исковые требования удовлетворены 29.11.2018, постановлением 15 арбитражного апелляционного суда от 27.02.2019 решение оставлено без изменения (дело №А32-41155/18);

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» (дело №А32-4631/2018) о взыскании суммы задолженности в размере 25 653 065,83 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 532773,67 руб. Производство по делу прекращено определением 29.03.2019, утверждено мировое соглашение;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ГУП КК «Кубаньводкомплекс» о взыскании суммы задолженности в размере 22 384 653,63 руб. по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, неустойки в размере 413 685,62 руб. Дело рассматривается в упрощенном производстве (дело №А32-333/19) Решением от 11.03.2019 иск удовлетворен полностью. Подана апелляционная жалоба.

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании основного долга по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 49 760 741,53 руб. и неустойки в размере 2 699 520,23 руб. Дело № А01-292/2019 рассматривается в Арбитражном суде Республики Адыгея, назначено на 15.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Майкопская ТЭЦ» о взыскании основного долга по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 51 754 222 рублей 40 копеек, законной неустойки в размере 3 671 563 рублей 97 копеек. Дело №А01-779/19 рассматривается в Арбитражном суде Республики Адыгея, назначено на 28.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Кубаньводкомплекс» о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 407/30-1014 от 25.10.2017 в размере 43 739 726 руб. 16 коп., пени в размере 1 262 406 руб. 87 коп. Дело А32-5068/2019 рассматривается в Арбитражном суде Краснодарского края, назначено на 28.05.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ООО «Кубаньводкомплекс» о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии №407/30-1014 от 25.10.2017 в размере 41 553 677,85 руб. и пени в размере 541 496,8 руб. Дело №А32-14439/19 рассматривается в Арбитражном суде Краснодарского края, назначено на 05.06.2019;

- иск ПАО «Кубаньэнерго» к ПАО «ТНС энерго Кубань» о взыскании задолженности оказанных услуг по передаче электрической энергии в размере 50 000 000 руб. и пени в размере 16891451,83 руб. Дело №А32-14388/2019 рассматривается в Арбитражном суде Краснодарского края, назначено на 10.06.2019.

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.: 30 379 335 000

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: 30 379 335 000

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

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала имело место изменение размера уставного капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **10.10.2018**

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

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **30 379 335 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **30 379 335 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Общее собрание акционеров эмитента**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **21.09.2016**

Номер протокола: **38**

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 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.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии, 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.

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).

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.

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.kubanenergo.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.

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 могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также 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 закрытия Общего собрания акционеров.*

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: Акционерное общество «Энергосервис Кубани»

Сокращенное фирменное наименование: **АО «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%**

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»

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

Место нахождения

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

ИНН: **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): *303 793 350*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *173 513 887*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.07.2003	1-02-00063-A
15.12.2016	1-02-00063-A

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 представителя 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:
нет.

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-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *18.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000*

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-A-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 "Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т."*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НРК - 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: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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 10.07.2002 № 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 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 Банком России 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 подтверждающих 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 завершенный 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 - 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	Годовое Общее собрание акционеров,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	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.	1144270368,48
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,95
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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г.,
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, 16.06.2017, протокол №39 от 20.06.2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,762658567
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	535 125 135
Дата, на которую определяются (определялись) лица,	27.06.2017

имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г.,
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, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	534870003,65
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., 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, 25.05.2018, протокол №40 от 28.05.2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,0585165
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	321570000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	05.06.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 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, %	61,2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	321436642,83
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,96
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

Дополнительная информация:

Дивидендная политика Общества направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и увеличение его рыночной капитализации. Политика основывается на балансе интересов Общества и его акционеров.

Дивидендная политика Компании определяется Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 31.01.2018 (протокол от 01.02.2018 №297/2018) с учетом изменений, внесенных решением Совета директоров Общества от 30.07.2018 (протокол от 31.07.2018 №316/2018), и размещенным на корпоративном веб-сайте Общества www.kubanepergo.ru - раздел «О компании / Учредительные и внутренние документы».

Основные принципы дивидендной политики Общества:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и стандартам корпоративного управления (распоряжение Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 №1094-р);
- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- определение размера дивидендов в объеме не менее 50% от чистой прибыли, определенной по данным финансовой отчетности, в том числе консолидированной, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и рассчитанной в соответствии с порядком, установленным Положением;
- обеспечение возможности осуществления дивидендных выплат с ежеквартальной периодичностью при выполнении соответствующих критериев;
- обеспечение максимальной прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и порядка их выплаты;
- обеспечение положительной динамики величины дивидендных выплат при условии роста чистой прибыли Общества;
- доступность информации для акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества.

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	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	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	Купон	Купон	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	62,98 рублей	62,98 рублей	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	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	24.05.2016	22.11.2016	23.05.2017	21.11.2017	22.05.2018	20.11.2018
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	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	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей	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%	100%	100%	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	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>52,06 рублей</i>	<i>52,06 рублей</i>	<i>52,06 рублей</i>	<i>52,06 рублей</i>	<i>52,06 рублей</i>	<i>52,06 рублей</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>03.06.2016</i>	<i>02.12.2016</i>	<i>02.06.2017</i>	<i>01.12.2017</i>	<i>01.06.2018</i>	<i>30.11.2018</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства</i>	<i>Денежные средства</i>	<i>Денежные средства</i>	<i>Денежные средства</i>	<i>Денежные средства</i>	<i>Денежные средства</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>	<i>187 416 000,00 рублей</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>
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 296 сделок с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 16,24 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 7 внутрикorporативных сделок на сумму 46 386,1 тыс. руб.:

№ док	Контрагент	Сумма договора, руб.	Предмет договора
1	ПАО "Россети"	22 975 063,06	оказание услуг по организации казначейской функции
2	АО "П/о "Энергетик"	14 742 000,00	оказание услуг по организации отдыха и оздоровления работников
3	АО "Энергосервис Кубани"	7 226 010,00	оказание услуг по техническому обслуживанию индивидуального теплового пункта системы теплоснабжения зданий
4	АО "Энергосервис Кубани"	-	дополнительное соглашение к энергосервисному контракту об изменении даты окончания оказания услуг
5	АО "Энергосервис Кубани"	497 323,85	оказание услуг по определению электромагнитной обстановки филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети
6	АО "Энергосервис Кубани"	448 395,67	то же, Тимашевские электрические сети
7	АО "Энергосервис Кубани"	497 280,00	то же, Юго-Западные электрические сети

Всего: 46 386 072,58

Сделки между ДЗО эмитента в отчетном квартале не совершались.

8.8.1.3. Существенные сделки, заключенные ДЗО эмитента:

В отчетном квартале ДЗО эмитента совершены следующие существенные сделки, размер обязательств по которым составляет 10 и более % балансовой стоимости активов ДЗО:

№ док	ДЗО эмитента	Контрагент по сделке	Сумма договора, руб.	Предмет сделки
1	АО «Энергосервис Кубани»	ПАО «Кубаньэнерго»	7 726 010,00	оказание услуг по техническому обслуживанию индивидуального теплового пункта системы теплоснабжения зданий ПАО "Кубаньэнерго"
2	АО «Энергосервис Кубани»	ООО «КМС»	6 370 099,20	выполнение работ по монтажу оборудования узлов учета электрической энергии на объектах филиала ПАО «Кубаньэнерго» Усть-Лабинские электрические сети
3	АО "П/о "Энергетик"	ПАО «Кубаньэнерго»	14 742 000,00	оказание услуг по организации отдыха и оздоровления работников

Всего: 28 838 109,20

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

Сведения о приложениях к ежеквартальному отчету

Следующие приложения к ежеквартальному отчету находятся в томе II:

Приложение 1 к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение 2 к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение 3 к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу

Приложение 4 к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности