

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество "Россети Кубань", Public
Joint stock company "Rosseti Kuban"*

Код эмитента: 00063-А

за 2 квартал 2020 г.

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

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

Генеральный директор
Дата: 13 августа 2020 г.

_____ С.В. Сергеев
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности
Дата: 13 августа 2020 г.

_____ И.В. Скиба
подпись
М.П.

Контактное лицо: Круглова Светлана Ивановна, главный специалист управления корпоративного обеспечения

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.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	13
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	14
2.4.1. Отраслевые риски	15
2.4.2. Страновые и региональные риски	17
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски.....	19
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	20
2.4.6. Стратегический риск.....	20
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	21
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	22
3.1. История создания и развитие эмитента.....	22
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	22
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	23
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	23
3.1.4. Контактная информация.....	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	33
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	34
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	35
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	36
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	36
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	36
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	36
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	37
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	37
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	37

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	44
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	44
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	45
4.3. Финансовые вложения эмитента	45
4.4. Нематериальные активы эмитента	47
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	47
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	48
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	49
4.8. Конкуренты эмитента	52
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	52
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	52
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	58
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	58
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	75
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	76
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	88
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	89
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	95
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	106
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	106
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	106
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	106
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.....	107
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	108
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	109
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.....	109
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	110
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	111
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	113
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	113
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	113
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	117
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	117
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	117
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты	

окончания последнего завершеного отчетного года.....	117
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	119
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	124
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	124
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	124
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	125
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	125
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	125
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	125
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	126
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	126
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	127
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	127
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	128
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	128
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	128
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	128
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	128
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	128
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	129
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	129
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	135
8.8. Иные сведения.....	137
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	154
Приложение. Консолидированная отчетность ПАО «Кубаньэнерго» по МСФО за 3 месяца 2020 года и по состоянию на 31.03.2020	

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 «Россети Кубань» именуется также ПАО «Россети Кубань», ПАО «Кубаньэнерго» (при упоминании периодов (событий), происходивших с 22.06.2015 до 10.08.2020), Эмитент, эмитент, Общество, Компания и, при упоминании периодов (событий), происходивших до 22.06.2015 - 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 Компании 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, или, при наличии таких сведений, - на дату подписания настоящего отчета. Сведения о членстве данных лиц в комитетах Совета директоров Общества по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по надежности, ввиду избрания Советом директоров их новых составов 07.07.2020 (протокол от 08.07.2020 №394/2020), указаны в пунктах 5.2.1, 5.2.3 по состоянию на момент составления настоящего отчета.

Согласие о включении информации, указанной в пунктах 5.2.1-5.2.3, 5.5 настоящего отчета, в отчетность ПАО «Кубаньэнерго» и раскрытии ее на страницах ПАО «Кубаньэнерго» в сети Интернет получено от всех лиц, входящих в состав органов управления и контроля эмитента.

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 аудиторской организации, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторской организации (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 завершенный отчетный год.

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 "Содружество" (Ассоциация) (СРО ААС)**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи ООО "Эрнст энд Янг" - 12006020327.

Полное наименование:

Место нахождения

Российская Федерация,

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
2019	2019
2020	2020

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
9 мес. 2019	6 мес. 2019
9 мес. 2020	6 мес. 2020

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Процедура тендера, связанная с выбором аудитора (аудиторской организации), не проводилась. Кандидатура аудитора эмитента определялась в результате конкурсных процедур. Для участия в конкурсных процедурах аудиторские организации должны удовлетворять следующим требованиям:

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

На основании решения Конкурсной комиссии 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 на 2018 год ООО "Эрнст энд Янг" (протокол от 25.05.2018 №40).

Решением годового Общего собрания акционеров от 20.06.2019 (протокол № 42 от 20.06.2019) аудитором Общества на 2019 год утверждено ООО «Эрнст энд Янг».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлено, что аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров. Однако порядок выдвижения кандидатуры аудитора законодательно не закреплен: не определены сроки и порядок выдвижения кандидатуры аудитора для включения его в список для голосования по вопросу об утверждении аудитора Общества. В связи с этим кандидатура аудитора для утверждения на общем

собрании акционеров предварительно рассматривается Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и, с учетом рекомендаций Комитета по аудиту, определяется Советом директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

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

Размер оплаты услуг аудитора Общества ООО «Эрнст энд Янг» году за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ (российские стандарты бухгалтерской отчетности) и аудит консолидированной финансовой отчетности Общества по МСФО (международные стандарты финансовой отчетности) 2019 года составил 5 374 163 (пять миллионов триста семьдесят четыре тысячи сто шестьдесят три) рубля 95 копеек, в том числе НДС 20% - 895 693 (восемьсот девяносто пять тысяч шестьсот девяносто три) рубля 99 копеек.

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: *Сергеев Сергей Владимирович*

Год рождения: *1976*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Россети Кубань"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Скиба Инна Викторовна*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Россети Кубань"*

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: *млн. руб./чел.*

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Производительность труда	2 661.7	2 582.9
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.21	1.05
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.27	0.42
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)		
Уровень просроченной задолженности, %		
Уровень просроченной дебиторской задолженности, %	32.9	39.7
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	45	35.7
Рентабельность прибыли от продаж, %	7.1	0.4

*По мнению эмитента, расчет показателя Уровень просроченной задолженности не имеет очевидного экономического смысла, вместо такого показателя использовались показатели уровня просроченной дебиторской задолженности и уровня просроченной кредиторской задолженности. При расчете показателя «Уровень просроченной дебиторской задолженности» использовался следующий расчет: Просроченная дебиторская задолженность/Дебиторская задолженность (стр. 1230) *100%. При расчете показателя «Уровень просроченной кредиторской задолженности» использовался следующий расчет: Просроченная кредиторская задолженность/Кредиторская задолженность (стр. 1450 + стр. 1520)*100%. По мнению эмитента, расчет показателя Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) не имеет очевидного экономического смысла, вместо такого показателя использовался показатель Рентабельность прибыли от продаж. При расчете показателя «Рентабельность прибыли от продаж» использовался следующий расчет: Прибыль от продаж (стр. 2200) / Выручка (стр. 2110) *100%.*

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

Снижение показателя «производительность труда» на 3% за 6 месяцев 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года обусловлено ростом численности в связи с увеличением производственного персонала, принятого для эксплуатации электросетевого оборудования в рамках реализации мероприятий по консолидации электросетевых активов, в части консолидации имущества, принадлежащего АО «ДВЭУК-ЕНЭС».

Снижение рентабельности прибыли от продаж на 6,71% по итогам 6 месяцев 2020 года относительно 6 месяцев 2019 года обусловлено снижением прибыли от продаж на 1 541 млн. руб. Снижение отношения размера задолженности к собственному капиталу за 2 квартал 2020 года в сравнении со 2 кварталом 2019 года обусловлено снижением заемного капитала за счет снижения кредитов и кредиторской задолженности, а также увеличением собственного капитала.

Рост отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала во 2 квартале 2020 года в сравнении со 2 кварталом 2019 года обусловлен увеличением размера долгосрочной задолженности в связи с замещением краткосрочных заемных средств долгосрочными кредитами.

Рост отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала в 2019 году в сравнении с 2018 годом обусловлен увеличением размера долгосрочной задолженности в связи с замещением краткосрочных заемных средств долгосрочными кредитами.

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 31.12.2019 г.	На 30.06.2020 г.
Рыночная капитализация	20 313 731	23 258 720

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) 232-3363, +7 (495) 363-3232

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 30.06.2020 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	22 843 266
в том числе:	
кредиты	21 443 266
займы, за исключением облигационных	1 400 000
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	224 577
в том числе:	
кредиты	214 030
займы, за исключением облигационных	10 547
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Общий размер кредиторской задолженности	12 749 736
из нее просроченная	4 553 312
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	855 849
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 668 876
из нее просроченная	3 274 083
перед персоналом организации	286 229
из нее просроченная	0
прочая	5 938 782
из нее просроченная	1 279 229

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 2020 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: **Публичное акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **5 631 034**

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: **7 644 357**

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 «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ФСК ЕЭС»**
 Место нахождения: **117630, город Москва, ул. Челомея Академика, 5А**
 ИНН: **4716016979**
 ОГРН: **1024701893336**

Сумма задолженности: **1 401 167.24**
тыс. руб.

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

Просроченная задолженность: 1 103 282,35 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

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

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 №4В02-02-00063-А-001Р, серия 001Р-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)	19.11.2019
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)	30.01.2020
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

Во исполнение данной Стратегии Советом директоров Эмитента 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 непрерывный мониторинг рисков в рамках своей деятельности, разработку и внедрение необходимых мероприятий по управлению рисками, непрерывный мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками;*
- 10) *принцип оптимальности (анализируется соотношение затрат на внедрение мероприятий по управлению рисками и эффекта от реализации этих мероприятий, в том числе соответствие между уровнем сложности СУР и уровнем сложности и степенью важности объекта, подвергаемого анализу с точки зрения рисков);*
- 11) *единство методологической базы. Управление рисками (выявление, анализ, оценка и мониторинг рисков, разработка и мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками) осуществляются на основе подходов и стандартов, единых для всех структурных единиц Эмитента.*

Эмитентом ежеквартально осуществляется сбор и анализ информации, характеризующей внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение целей Эмитента. Для минимизации последствий от реализации рисков Эмитентом разработаны и исполняются мероприятия, направленные на предупреждение возникновения негативных последствий; в то же время имеют место политические и экономические факторы, оказывающие влияние на деятельность ПАО «Кубаньэнерго», в отношении которых Эмитент не может гарантировать, что мероприятия, направленные на преодоление возможных негативных ситуаций, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку данные факторы риска находятся вне контроля Эмитента.

2.4.1. Отраслевые риски

Описанные в настоящем подразделе риски относятся к рискам внутреннего рынка, так как Эмитент осуществляет свою деятельность только на внутреннем рынке. Соответственно, риски, относящиеся к внешним рынкам, у Эмитента отсутствуют.

Риски в области тарифообразования по передаче электроэнергии.

Риски в области тарифообразования по передаче электроэнергии.

Риск установления тарифов, не в полном объеме покрывающих экономически обоснованные расходы

В связи с ограничением роста тарифов на услуги по передаче для конечных потребителей на уровне Правительства РФ вероятность установления тарифов, не в полном объеме покрывающих экономически обоснованные расходы на осуществление деятельности по передаче электроэнергии, оценивается как высокая. Для недопущения и смягчения последствий реализации данного риска Общество взаимодействует с органами регулирования, обосновывает и подтверждает расходы на свою деятельность, 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.

Риск увеличения затрат на услуги по передаче электроэнергии иных сетевых организаций.

В условиях ограниченного роста тарифов принятие региональным регулятором в отношении отдельных сетевых организаций значительного роста выручки путем снижения (либо неизменности) выручки у одних сетевых организаций в пользу увеличения по другим сетевым организациям.

Субъективный подход регионального регулятора к распределению сетевой составляющей между

сетевыми организациями в регионе присутствия, непересмотр тарифных решений по отдельным сетевым организациям в течение нескольких периодов регулирования, включение инвестиционной составляющей по отдельным сетевым организациям, либо в результате исполнения предписаний ФАС России и судебных решений могут привести к реализации риска. Эмитентом риск оценивается как значимый со средним уровнем последствий от реализации. В целях минимизации данного риска и смягчения последствий от его реализации Эмитент предоставляет в органы регулирования (РЭК-ДЦТ КК) обосновывающие материалы, подтверждающие уровень экономически обоснованных расходов, а также отстаивает позиции о необходимости опережающего роста расходов Эмитента как системообразующей компании, «держателя котла» Краснодарского края и Республики Адыгея.

Риск увеличения цены на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь. Свободное ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности), где осуществляется покупка электрической энергии (мощности) в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе передачи электроэнергии по сетям является фактором для реализации данного риска. В случае реализации риска может произойти изменение величины чистой прибыли, общего объема неподконтрольных расходов, долговой нагрузки, величины затрат по обслуживанию привлеченных кредитов. В целях минимизации данного риска и смягчения последствий от его реализации выпадающие доходы по превышению средневзвешенной нерегулируемой цены на ОРЭМ по факту по отношению к принятой в ТБР заявляются регулятору в целях компенсации в будущем периоде регулирования.

Риски в области передачи электроэнергии

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, пандемия и соблюдение карантинного режима как физическими, так и юридическими лицами. Потенциальное влияние данных факторов может повлиять на снижение объема услуг по передаче электроэнергии и, соответственно, на изменение выручки Эмитента. В настоящий момент риск оценивается как значимый. Однако в связи с экономическим развитием региона, в котором осуществляет свою деятельность Эмитент, в последние годы наблюдается динамика увеличения объемов электропотребления. 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.

Риски тарифообразования по реализации услуг по технологическому присоединению.

Эмитент 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).

Эксплуатационные риски.

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

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

В целях уменьшения уровня данных рисков Эмитент осуществляет следующие мероприятия:

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

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

Ценовые риски.

Оказание услуг по передаче электроэнергии сопряжено с закупкой энергооборудования, услуг и других материально-технических ресурсов, используемых Эмитентом в своей деятельности. Увеличение цен связано, в основном, с инфляционными процессами и влиянием макроэкономических факторов. В период экономической нестабильности риск увеличения стоимости товаров, работ, услуг, используемых Эмитентом для своей деятельности, возрастает. Однако в настоящее время наблюдается улучшение макроэкономических факторов, включая инфляцию, которая имеет минимально низкий исторический уровень. Таким образом, ценовые риски оцениваются как низкие.

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 неблагоприятными погодными условиями, приводящие к технологическим нарушениям.

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.

Фактическое значение по достижению показателя надежности услуг по передаче э/э в индикативном выражении не превысило плановые значения. Риск оценивается как «умеренный». Для выявления причин крупных технологических нарушений (аварий) организовываются расследования аварий в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 28.10.2009 №846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (с изменениями). По итогам расследований разрабатываются противоаварийные мероприятия с целью минимизации последствий реализации риска и недопущению возникновения аналогичных случаев впредь и покрытия вышеуказанных факторов.

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

Показатели экономического развития регионов функционирования Эмитента (Краснодарского края и Республики Адыгея) имеют позитивный тренд на протяжении нескольких лет, регионы являются инвестиционно привлекательными.

При этом одним из основных факторов риска для Эмитента 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, Правительством РФ разработаны и исполняются программы по замещению импорта, в том числе и в регионах присутствия Эмитента. Также 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, Эмитент 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.*

Социальная и политическая обстановка в регионе присутствия Эмитента 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.

2.4.3. Финансовые риски

Риск увеличения инфляции.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не может оказать существенного влияния на финансовое положение Эмитента. Минэкономразвития РФ пересмотрело макропрогноз в части инфляции в 2019-2022 годах в сторону ее снижения на фоне ожидаемого замедления потребительского спроса, вызванного кредитным циклом. Согласно данным Росстата уровень годовой инфляции по итогам 2019 года составил 3%. Однако в связи с пандемией и соблюдением хозяйствующими субъектами карантина по ожиданиям Банка России инфляция по итогам 2020 года составит 3,8–4,8% и стабилизируется в дальнейшем вблизи 4%. В целях минимизации финансовых рисков, рисков, связанных с инфляционными процессами и оказывающих влияние на финансовые результаты деятельности, Эмитентом реализуется комплексная программа мероприятий по анализу финансовых рисков, планированию и оценке фактически сложившейся прибыльности работы, определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности Эмитента, нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность Эмитента, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе Эмитента и принимать меры для их 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 данный риск как умеренный.

Риск увеличения процентных ставок по кредитам и займам.

Эмитент привлекает кратко- и долгосрочные заимствования с российского финансового рынка. 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. Однако в настоящее время ввиду низкого уровня инфляции и регулярного снижения ключевой ставки риск роста процентных ставок по кредитам оценивается как низкий (при сравнении с аналогичным периодом 2016 года ключевая ставка снизилась с 11% годовых до 4,5% годовых). 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. Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность: привлечение кредитов на более длительные сроки с целью недопущения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок, диверсификация источников финансирования.

Риск изменения 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. Не смотря на ослабление национальной валюты в первом квартале 2020 года риск Эмитентом оценивается как умеренный. Для смягчения риска в Обществе осуществляется мониторинг макроэкономической ситуации, осуществляется планирование закупочной деятельности и импортозамещение. В случае дальнейшего ослабления национальной валюты Эмитент планирует провести дополнительный 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 в том числе с инфляцией. В связи со снижением уровня инфляции данный риск оценивается как умеренный.

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. Ухудшение экономической ситуации в России может сказаться на росте затрат по передаче электроэнергии по электрическим сетям Эмитента, что при сохранении установленных тарифов приведет к сокращению прибыли. Для снижения данного риска эмитент осуществляет работу по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию ее размера и возврат долгов.

2.4.4. Правовые риски

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

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

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

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

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

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.

Риск вынесения судебных актов (разрешения споров) о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии не в пользу Эмитента

Отсутствие документов, подтверждающих фактическое исполнение со стороны Эмитента обязательств, услуг и понесенных затрат, в т.ч. недостаточности или низкого качества обосновывающих материалов, несогласованности действий структурных подразделений может привести к негативным финансовым последствиям для Эмитента при вынесении судебных

актов (разрешение споров) о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии не в пользу Общества, взыскание судебных расходов. Риск оценивается как умеренный.

Эмитент участвует в судебных процессах, результаты рассмотрения которых могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента. Эмитент 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 предполагается.

Невозможность своевременного оформления земельных отношений (по приоритетным объектам).

Подверженность Эмитента риску несвоевременного оформления земельных отношений необходимо считать несущественной. Эмитентом реализуется взаимодействие с органами власти регионального/республиканского/местного значения, с правообладателями земельных участков, кроме того, осуществляется контроль действий подрядных организаций, выполняющих работы по оформлению земельных отношений. В случае изменения и/или предъявления требований, умышленного создания препятствий по регистрации прав собственности со стороны соответствующих органов, несогласованности действий сотрудников Общества Эмитентом будут предприняты необходимые меры для оформления соответствующих документации. Риски несвоевременного оформления земельных отношений минимальны и не могут существенно повлиять на деятельность.

Умышленные противоправные действия как со стороны юридических и физических лиц, так и со стороны работников, наносящие экономический ущерб и вред деловой репутации Эмитентом проводится мониторинг изменений законодательства Российской Федерации, а также налажено взаимодействие с правоохранительными органами. С сотрудниками Общества проводится профилактическая работа. Риск оценивается как значимый.

Вовлечение работников в коррупционную деятельность

Нарушение и неисполнение требований законодательства Российской Федерации, локальных нормативных правовых актов и организационно-распорядительных документов может привести к негативным репутационным последствиям, а также финансовому ущербу компании. Эмитентом поддерживается высокий уровень корпоративной культуры, и реализация Плана противодействия коррупции позволяет формировать у руководителей/работников Общества негативное отношение к коррупционному поведению.

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 является минимальным. 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. Распоряжением Правительства России от 03.04.2013 №511-р утверждена Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации. Эмитент является дочерним обществом ПАО «Россети», крупнейшей системообразующей электросетевой компании России, соответственно, Эмитент участвует в 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

Операционные риски

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;
- б) 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.

Риск производственного травматизма оценивается как критический с высоким уровнем последствий от реализации и нивелируется посредством обеспечения безопасных условий труда через:

- выдачу сертифицированных, качественных средств защиты, смывающихся и обезвреживающихся средств, исправного инструмента, приспособлений и контроля правильности их применения;
- внедрение и использование технологий, обеспечивающих безопасное выполнение работ и безопасные условия труда;

- соблюдение требований нормативных правовых актов по технической эксплуатации, в области охраны труда, пожарной, промышленной и экологической безопасности, в том числе при проектировании, проведении строительства, реконструкции и технического перевооружения;
- контроль исполнения/реализации программ, содержащих требования по охране труда и направленных на предупреждение травматизма (программ ликвидации травмоопасных мест и т.п.);
- своевременное проведение инструктажей по охране труда с проверкой качества их усвоения.

Инвестиционные риски

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

Основными из инвестиционных рисков являются риск увеличения объемов финансирования инвестиционной программы в целом и/или по отдельным титулам (по отношению к установленным лимитам), несвоевременное включение проектов в инвестиционную программу, отсутствие подрядчика, доступного оборудования, соответствующих необходимым требованиям для реализации инновационных проектов. В настоящее время данные риски оцениваются как умеренные. 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 "Россети Кубань", Public Joint stock company "Rosseti Kuban"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *10.08.2020*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Россети Кубань", "Rosseti Kuban", PJSC*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *10.08.2020*

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.

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

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

Дата введения наименования: *22.06.2015*

Основание введения наименования:

Государственная регистрация 22.06.2015 новой редакции устава эмитента, утвержденной решением Общего собрания акционеров Общества от 10.06.2015, протокол №36.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *127*

Дата государственной регистрации: *10.02.1993*

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1022301427268*

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

С 1930 года управление энергообъектами Кубани осуществляло Северо-Кавказское энергетическое управление – «Севкавказэнерго» с центром в Ростове-на-Дону, разукрупненное в январе 1934 года на два самостоятельных управления: «Азчерэнерго» (Ростов-на-Дону) и «Севкавказэнерго» (Пятигорск). В целях восстановления разрушенного 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 ПАО «ЕЭС России», а оставшиеся 51 % акций ОАО «Кубаньэнерго» приобретены по закрытой подписки 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 ПАО «ЕЭС России» в форме выделения.

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

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

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

Миссия и стратегические цели предварительно рассмотрены Правлением Общества 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: *управление корпоративного обеспечения*

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

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

В отчетном квартале сменились директора следующих филиалов:

Наименование филиала	Ф.И.О. директора филиала по	Срок действия

	состоянию на 30.06.2020	доверенности, выданной директору филиала, по:
<i>Армавирские электрические сети</i>	<i>Рязанцев Дмитрий Юрьевич</i>	31.12.2020
<i>Славянские электрические сети</i>	<i>Осьмов Денис Евгеньевич</i>	
<i>Усть-Лабинские электрические сети</i>	<i>Макушин Вадим Васильевич</i>	

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	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	22 614 648	22 630 936
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	98.4	98.2

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 2019 год	За 1 пол. 2019 года	За 1 пол. 2020 года
Прием электрической энергии в сеть Общества для передачи по договорам оказания услуг	22 032 535,43	11 458 632,62	11 018 181,57
Отпуск электрической энергии из сети Общества	20 442 390,09	10 165 843,37	9 876 106,63
Полезный отпуск электроэнергии по «котловому» методу - всего	18 766 494,10	9 350 210,80	9 095 199,57
в том числе по уровням напряжения:			
- высокое напряжение (110кВ и выше)	3 810 505,22	1 871 044,52	1 691 802,81
- среднее напряжение 1 (35кВ)	1 143 696,29	542 455,11	358 592,43
- среднее напряжение 2 (1-20кВ)	5 621 142,53	2 772 342,58	2 775 688,26
- низкое напряжение (0,4кВ и ниже)	8 191 150,07	4 164 368,59	4 269 116,08
Фактические потери электроэнергии, приведенные к отпуску в сеть	2 590 145,35	1 292 789,26	1 142 074,95
Экономия (-) / перерасход (+) электроэнергии от норматива потерь	-235 946,75	-9 455,29	-86 907,48

Ежеквартальное прогнозирование производственных результатов и комментарии:

Основной целью ПАО «Кубаньэнерго» в 2020 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 2020 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.

Во 2 квартале 2020 года заключен 4 301 договор технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 134 МВт. Собрано денежных средств 772 млн. руб. (без НДС), получено выручки 113 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

Фактически за 2 квартал 2019 года присоединено 5 077 потребителей на общую мощность 125 МВт.

Всего за 1 полугодие 2020 года заключено 9 964 договора технологического присоединения к электрическим сетям на общую мощность 289 МВт. Собрано денежных средств 1 034 млн. руб. (без НДС), получено выручки 183 млн. руб. (без НДС). Основной объем денежных средств получен от потребителей, подавших заявки на мощность более 150 кВт.

За 1 полугодие 2020 года присоединено 11 213 потребителей на общую мощность 251 МВт.

Основные производственные мощности Общества (по состоянию на 01.01.2020):

Протяженность высоковольтных линий напряжением 110,	ВЛ-110 кВ – 4 946,34 км (по трассе)
---	-------------------------------------

220 кВ	ВЛ-110 кВ – 6 243,55 км (по цепям) ВЛ-220 кВ – 184,0 км КЛ-110 кВ – 103,27 км
Протяженность линий среднего напряжения (6 - 35 кВ)	ЛЭП 6-35 кВ – 41 146,27 км (по трассе) ЛЭП 6-35 кВ – 42 145,75 км (по цепям), в т.ч.: ВЛ-35 кВ – 6 818,18 км (по трассе) ВЛ-35 кВ – 7 817,65 км (по цепям) ВЛ- 6-10 кВ – 32 449,88 км КЛ-35 кВ – 12,50 км КЛ- 6-10 кВ – 1 865,72 км
Протяженность низковольтных линий напряжением 0,4 кВ	ЛЭП 0,4 кВ – 42 967,37 км, в т.ч.: ВЛ – 42 482,91 км КЛ – 484,46 км
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 220 кВ	1 шт./432 МВА
Количество/мощность подстанций с основным высоким напряжением 110 кВ	223 шт./7 533,5 МВА
Количество/мощность подстанций с основным средним напряжением (35/6-10 кВ)	493 шт./2 536,1 МВА
Количество/мощность трансформаторных подстанций (6-35/0,4кВ)	23 264 шт./4 995 МВА

**Дополнительная информация о финансово-экономических показателях Общества:
Подробные сведения о структуре доходов и затратах, тыс. руб.:**

№ п/п	Наименование	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), всего	22 981 343	23 052 811
2	Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих расходов, всего	21 349 175	22 961 457
3	Валовая прибыль, всего	1 701 314	174 383
4	Финансовый результат	-514 102	-1 728 128

Изменение показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Кубаньэнерго» за 6 месяцев 2020 года, по сравнению с показателями 6 месяцев 2019 года, характеризуется следующей динамикой:

- *ростом выручки от реализации продукции (услуг) в отчетном периоде на 71 млн. руб. или на 0,3%, что в основном обусловлено ростом выручки по прочей деятельности на 125 млн. руб. в результате заключения новых договоров на услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, выполнения работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения;*

- *увеличением себестоимости с учетом управленческих расходов на 1 612 млн. руб. или на 8% в основном за счет роста расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства и прочего имущества, в связи с заключением с 01.01.2020 договора аренды электросетевого хозяйства с АО «ДВЭУК-ЕНЭС» и договора аренды прочего имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках реализации мероприятий по консолидации имущества на базе ПАО «Кубаньэнерго», расходов на амортизацию, расходов на покупную электроэнергию на компенсацию потерь, а также расходов на услуги распределительных сетевых организаций;*

- *снижением чистой прибыли по итогам отчетного периода на 1 214 млн. руб.*

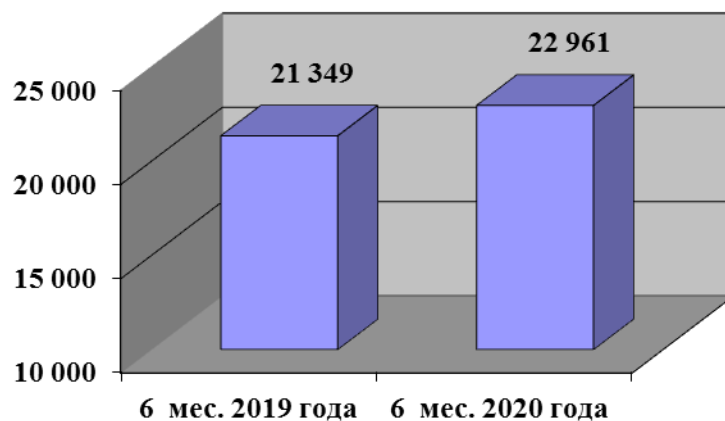
Учетная политика Общества позволяет осуществить структурирование выручки и себестоимости реализованной продукции (услуг) по направлениям бизнеса с выходом на общий финансовый результат деятельности компании.

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

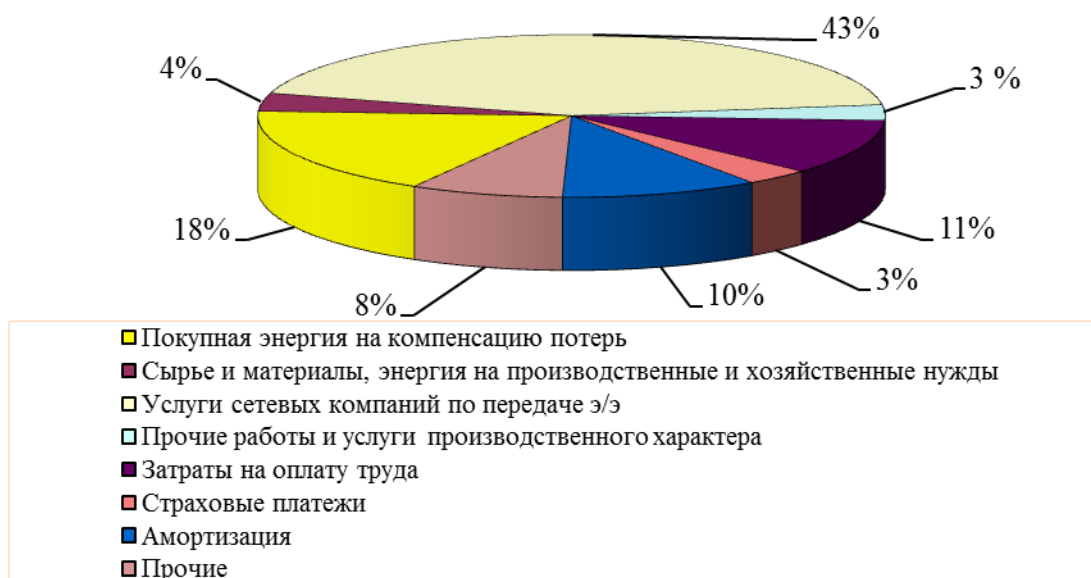
№ п/п	Наименование статьи затрат	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
1.	Материальные затраты	4 693 361	4 857 315
	в т.ч.		0
1.1.	Покупная энергия на компенсацию потерь	3 929 272	4 032 133

№ п/п	Наименование статьи затрат	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
1.2.	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	64 102	68 069
1.3.	Сырье и материалы	699 987	757 113
2.	Работы и услуги производственного характера	10 728 149	10 661 372
2.1.	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	9 882 505	9 951 738
2.2.	Прочие работы и услуги производственного характера	845 644	709 634
3.	Затраты на оплату труда	2 147 369	2 530 215
4.	Страховые платежи	653 021	765 135
5.	Амортизация	2 072 440	2 339 704
6.	Прочие	1 054 835	1 807 716
	в т.ч.		
6.1.	Оплата услуг сторонних организаций	417 891	479 984
6.2.	Услуги по управлению	0	0
6.3.	Расходы на страхование	50 445	60 392
6.4.	Налоги и сборы	304 214	343 774
6.5.	Резерв по оценочным обязательствам	59 551	-19 818
6.6.	Резерв по неиспользованным отпускам	41 682	79 366
7.	Затраты на производство и реализацию продукции, с учетом управленческих расходов	21 349 175	22 961 457

Затраты на производство продукции, в млн.руб.



Структура затрат ПАО "Кубаньэнерго" за 6 месяцев 2020 года



Показатели эффективности, включая ROE:

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
ROE, рентабельность собственного капитала, %	-1,49	-4,60
ROA, рентабельность активов, %	-0,67	-2,24
ROTA, доходность совокупных активов, %	-0,41	-2,33

Соотношение собственных и заемных средств

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Соотношение собственных и заемных средств, %	1,33	1,63

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств рассчитывается как отношение собственного капитала (стр. 1300 бухгалтерского баланса) и суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов (стр. 1410 + стр. 1510 бухгалтерского баланса)

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает долю заемных средств в структуре капитала организации. В 1 полугодии 2020 года данный показатель увеличился на 0,30 пункта и составил 1,63.

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

№ п/п	Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	22 981 343	23 052 811
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	22 614 648	22 630 936
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	252 320	182 711
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	114 375	239 164

По итогам 6 месяцев 2020 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 23 053 млн. руб., что на 71 млн. руб. или на 0,3% выше соответствующего показателя за 6 месяцев 2019 года.

Основное влияние на рост данного показателя оказало увеличение выручки по прочей деятельности на 125 млн. руб. в результате заключения новых договоров на услуги по размещению телекоммуникационного оборудования связи, выполнения работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения.

Динамика издержек:

№ п/п	Затраты на производство и реализацию продукции	млн. руб.	Темп роста, %
			6 мес. 2020 г. / 6 мес. 2019 г.
1.	6 мес. 2019 года	21 349,2	107,6
2.	6 мес. 2020 года	22 961,5	

Рост затрат на производство и реализацию продукции за 6 месяцев 2020 года на сумму 1 612 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом 2019 года произошел за счет увеличения расходов на покупную энергию на компенсацию потерь, услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии, оплату труда персоналу с учетом страховых взносов, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прочих расходов.

Увеличение расходов по статье «Покупная энергия на компенсацию потерь» на сумму 103 млн. руб. обусловлено ростом средневзвешенной цены на покупку потерь.

Рост затрат по статье «Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии» на сумму 69 млн. руб. обусловлен в основном увеличением расходов на услуги распределительных сетевых компаний на сумму 94 млн. руб. за счет изменения утвержденных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО в соответствии с тарифно-балансовыми решениями, принятыми РЭК-ДЦТ КК на 2020 год, а также приростом величины мощности в договорах оказания услуг с ТСО на 6%.

При этом снижены затраты на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии на сумму 24 млн. руб. за счет снижения величины заявленной мощности на 2% в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2019 №1452/19-ДСП, и снижения объема нормативных потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» на 63 млн. кВтч (12%).

Увеличение расходов на оплату труда персонала с учетом страховых взносов на сумму 495 млн. руб. обусловлено индексацией тарифных ставок (должностных окладов) персонала в целях реализации «Программы поэтапного доведения размера минимальной месячной тарифной ставки ПАО «Кубаньэнерго» до уровня ММТС в электроэнергетике», согласованной в рамках социального партнерства, а также увеличением численности производственного персонала, принятого для эксплуатации электросетевого оборудования в рамках реализации мероприятий по консолидации электросетевых активов, в части консолидации имущества, принадлежащего АО «ДВЭУК-ЕНЭС». Рост расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов на сумму 267 млн. руб. за счет ввода в эксплуатацию объектов основных средств в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы Общества.

Увеличение прочих расходов на сумму 753 млн. руб. в основном обусловлено ростом затрат на аренду имущества на 707 млн. руб. в связи с заключением договора аренды электросетевого хозяйства с АО «ДВЭУК-ЕНЭС» и договоров аренды недвижимого и прочего имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках реализации мероприятий по консолидации имущества на базе ПАО «Кубаньэнерго».

Динамика остальных статей незначительна.

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

№ п/п	Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего, в т.ч.	22 981 343	23 052 811
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего, из них:	22 981 343	23 052 811
1.1.1.	сетевых услуг	22 866 968	22 813 647
1.1.1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	22 614 648	22 630 936
1.1.1.2	от услуг по технологическому присоединению	252 320	182 711
1.1.2.	электроэнергия внутренним потребителям	0	0
1.1.3.	теплоэнергия	0	0
1.1.4.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	114 375	239 164
1.2	Продукции (услуг) не основной деятельности	0	0

По итогам 6 месяцев 2020 года выручка от реализации продукции, работ, услуг получена в объеме 23 053 млн. руб., что на 0,3% выше соответствующего показателя за 6 месяцев 2019 года. Основное влияние на рост данного показателя оказало увеличение выручки по прочей деятельности на 125 млн. руб. в результате заключения новых договоров на услуги по размещению

телекоммуникационного оборудования связи, выполнения работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения.

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

Планирование деятельности Общества осуществляется с учетом следующих показателей:

- сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ;
- прогноза роста тарифа на услуги по передаче электроэнергии;
- прогноза роста потребительских цен;
- прогноза роста цены покупки потерь;
- объема потерь электроэнергии к отпуску в сеть с учетом износа оборудования, режимов нагрузок в сетях, коммерческих потерь и т.д.

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

На 30.06.2020:

Наименование показателя	31.12.2019	30.06.2020	Динамика за 1 полугодие 2020
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	6 611 233	8 090 779	1 479 546
в том числе просроченная	1 497 998	2 342 068	844 070
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	821 876	959 506	137 630
в том числе просроченная	175 162	1 252 769	1 077 607
Общий размер дебиторской задолженности	7 433 109	9 050 285	1 617 176
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 673 160	3 594 837	1 921 677

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

На 30.06.2020:

Структура кредиторской задолженности	31.12.2019	30.06.2020	Динамика за 6 мес. 2020
Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	1 161 583	2 228 240	1 066 657
Прочие обязательства	1 161 583	2 228 240	1 066 657
Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	8 757 713	10 521 496	1 763 783
поставщики и подрядчики	5 136 188	5 668 876	532 688
зadolженность по оплате труда перед персоналом	273 713	286 229	12 516
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами	157 086	147 106	-9 980
зadolженность по налогам и сборам	642 898	708 743	65 845
авансы полученные	1 876 504	1 848 619	-27 885
зadolженность участникам (учредителям) по выплате доходов	453	635 820	635 367
прочая кредиторская задолженность	670 871	1 226 103	555 232

Кредиторская задолженность всего	9 919 296	12 749 736	2 830 440
----------------------------------	-----------	------------	-----------

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Сырье и материалы, %	3.3	3.3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	50.3	46.4
Топливо, %	0	0
Энергия, %	18.7	17.9
Затраты на оплату труда, %	10.1	11
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.5	3.6
Отчисления на социальные нужды, %	3.1	3.3
Амортизация основных средств, %	9.7	10.1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4	1.3
Прочие затраты, %	2.9	3.1
амортизация по нематериальным активам, %	0	0.1
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	2.9	3
услуги сторонних организаций, %	2	2.1
отчисления в резервы предстоящих расходов, %	0.5	0.3
добровольные страховые платежи, %	0.2	0.3
прочее, %	0.2	0.3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107.6	100.4

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 6 мес. 2020 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, %: *10*

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

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

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 5,7%.

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.*

В соответствии с тарифно-балансовым решением РЭК-ДЦТ КК на 2020 год доля Общества на региональном рынке услуг по передаче электроэнергии в текущем году составляет 77,5% от суммарной необходимой валовой выручки региона.

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, причем 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.

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»);

- 51 энергосбытовая компания – субъекты 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» (3 договора), 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» (3 договора), ООО «ПрофСервисТрейд», ООО «Форест», ООО "ЕЭС.Гарант", ООО "ЭСК Независимость", ООО «ВН-Энерготрейд», ООО «Ритейл Энерго Консалт», ООО «КСК», ООО

"МТС ЭНЕРГО" (2 договора), ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЕЭСК», ООО «Транзит-ЭнергоСбыт», ООО «Энергосистема», ООО «НЭК», ООО «ЭнергоМир», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», ООО «ЭнергоФинансКонсалтинг», АО «Межрегионэнергосбыт», ООО «Южная Энергетическая Компания», ООО «Комфорт-энергосбыт», АО «ЭСК "РусГидро", ООО «Крайэнергосбыт», ООО «РСК», ООО «Энергосфера», ООО «СКБ-Сбытсервис»);

- 91 потребитель, заключивший «прямые» договора на оказание услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Кубаньэнерго» (ОАО «Новоросцемент», ЗАО «Таманьнефтегаз», ООО «Еврохим-Белореченские минудобрения», ООО Птицефабрика «Приморская», ОАО «Агрофирма-племзавод «Победа», ФГБУ "Управление "Кубаньмелиоводхоз", ОАО «Сад-Гигант», ОАО «Верхнебаканский цементный завод», ЗАО «Абрау-Дюрсо», АО «Новорослесэкспорт», АО «РАМО-М», ПАО «НМТП», ООО «Формика-Юг», ООО «Каневской завод газовой аппаратуры», ОАО «ИПП» и прочие).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: **Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт услуг ПАО «Кубаньэнерго», представляют собой:**

- **политические риски, связанные с решениями Правительства Российской Федерации по вопросам развития электроэнергетической отрасли,**
- **риски, связанные с взаимоотношениями с местными органами власти,**
- **экономические риски, связанные с государственным регулированием цен на услуги Эмитента,**
- **финансовые риски, связанные с условиями и стоимостью привлечения заемных ресурсов;**
- **риски, связанные с эксплуатацией основного оборудования (передача электроэнергии), а также иные риски.**

На текущий момент Эмитент не прогнозирует существенного ухудшения ситуации в отрасли. В случае существенного ухудшения ситуации в отрасли Эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующие решения в каждом конкретном случае.

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.07.2034**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.10.2015**

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

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Ространснадзор Минтранса России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АН-23-000047**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Перевозки автобусами иных лиц лицензиата для собственных нужд**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.04.2019**

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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 схемами и программами перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края и Республики Адыгея и требованиями технических условий при организации технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Общества.

В 2020 году планируется заключить около 25 тыс. договоров на технологическое присоединение на общую мощность около 600 МВт; объем денежных сборов (платы за технологическое присоединение) планируется в размере не менее 1,2 млрд. руб. (без НДС).

Ожидается, что в 2024 году, в связи с ростом электропотребления в регионе и присоединением новых потребителей, объем услуг по передаче электроэнергии, оказываемых Обществом, составит около 20 558 930 тыс. кВтч. (104,08% по отношению к 2020 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 и других крупных городов Краснодарского края и Республики Адыгеи

Планы инвестиционной деятельности эмитента:

ПАО «Кубаньэнерго» осуществляет инвестиционную деятельность в соответствии с инвестиционной программой на период 2018-2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №14@.

Источниками финансирования по освоению инвестиционной программы 2020 года являются: амортизация – 3 612,18 млн. руб., авансы по технологическому присоединению – 31,21 млн. руб., кредитные средства - 953,18 млн. руб.

Инвестиционной программой предусмотрены новое строительство и реконструкция 638,45 км линий электропередач и ввод трансформаторной мощности в объеме 383,92 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;*
- *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 РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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 30.06.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации

Основные средства	123 823 545	65 092 422
ИТОГО	123 823 545	65 092 422

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

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

Отчетная дата: **30.06.2020**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

Утвержденной инвестиционной программой Общества на 2020-2022 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 30.06.2020:

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	31.07.2020	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	01.10.2020	Пролонгация предусматривается
Части помещений для размещения оборудования связи, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», общей площадью 21,6 кв.м	Аренда	31.07.2007	30.06.2020	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии, расположенных в филиалах электрических сетей ПАО «Кубаньэнерго», площадь 149 кв. м.	Аренда	31.03.2010	30.03.2021	Пролонгация предусматривается
Помещения №18,19.20 по адресу: г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47, площадь 23,8 кв.м	Аренда	01.02.2011	28.02.2021	Пролонгация предусматривается

4 оптических одномодовых волокна №21,22,23,24 в оптическом кабеле волоконно-оптической линии передачи	Аренда	01.09.2007	31.08.2020	Пролонгация предусматривается
Гостиничный комплекс литер Ф, здание уборной литер Я по адресу: г.Геленджик, с.Дивноморское, ул.Пионерская, 4	Аренда	01.05.2016	01.12.2020	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	11.04.2021	Пролонгация предусматривается
Физ.цепь, кабельный колодец, номера волокон 15,16	Аренда	01.02.2011	28.02.2021	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения 1 этажа №20-22 в здании лит. А по адресу: г.Краснодар, ул.Ставропольская, 153, 64,4 кв.м	Аренда	10.03.2020	31.12.2020	Пролонгация предусматривается
Радиомачта-место для размещения оборудования связи, Краснодарский край, ст. Саратовская ул. Табачная, 30, площадь 6 кв. м	Аренда	01.04.2003	30.09.2020	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	20.02.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение № 34 г. Краснодар, ул. Пашковская, 131, 23 кв. м	Аренда	01.08.2013	01.12.2020	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяжённостью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.09.2009	01.09.2020	Пролонгация предусматривается
Железобетонные лотки для хранения 2-х кабельных линий, протяженностью 700м, г. Краснодар, ПС 110/35 «Набережная»	Аренда	01.04.2010	01.04.2021	Пролонгация предусматривается
Места установки приборов учета электроэнергии, расположенные в г. Краснодаре, площадь 5,2м	Аренда	01.01.2011	01.02.2021	Пролонгация предусматривается
Радиомачта, по адресу:Краснодар, ул.Академика Лукьяненко 119 (РПБ)	Аренда	29.06.2016	29.01.2021	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	29.04.2021	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВЛ, ст. Динская, ст. Старокорсунская	Аренда	29.12.2017	29.09.2020	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВОК, ст. Динская	Аренда	26.10.2017	26.07.2020	Пролонгация предусматривается
Опоры ВЛ 10-0,4 кВ для размещения ВЛ, Тахтамукайский р-он	Аренда	11.12.2017	11.09.2020	Пролонгация предусматривается
Помещения №2-3 по адресу: республика Адыгея, пгт. Яблоновский, ул. Гагарина, 86	Аренда	15.05.2018	15.02.2021	Пролонгация предусматривается
Бокс №3, Северский р-он, ст. Северская, ул. Калинина 116	Аренда	01.06.2019	01.04.2021	Пролонгация предусматривается
Помещения-гаражи по адресу: ст. Динская, Тахтамукайский р-он г. Адыгейск, 47,51 кв.м	Аренда	20.05.2020	20.04.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 29,8 кв.м.	Аренда	01.01.2014	01.05.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: Республика Адыгея г. Майкоп, ул. Шовгенова, 358, площадь 1 кв.м.	Аренда	14.10.2013	14.02.2021	Пролонгация предусматривается
Места размещения оборудования связи, Краснодарский край, г. Апшеронск, ПС-110 кВ «Апшеронская», площадь 0,08 кв.м.	Аренда	12.01.2015	12.08.2020	Пролонгация предусматривается
Помещения по адресу: КК, г.Апшеронск, ул.Индустриальная, 1а, РА, Майкопский район, п. Тульский, ул. Энергетиков,5	Аренда	15.02.2017	15.10.2020	Пролонгация предусматривается
Антенна, г.Белореченск, ул.Победы, 475	Аренда	01.09.2016	01.04.2021	Пролонгация предусматривается
ПС-35 кВ «Тульская», Республика Адыгея, Майкопский район, п. Тульский	Аренда	27.04.2020	31.12.3020	Пролонгация предусматривается
ПС-35 кВ «Бжедуховская», Краснодарский край, Белореченский район, ст.	Аренда	26.05.2020	31.12.2020	Пролонгация предусматривается

Бжедуховская				
ПС-35 кВ «Промсточная», Республика Адыгея, г. Майкоп	Аренда	01.06.2020	31.12.2020	Пролонгация предусматривается
Части помещений общей площадью 19,8 кв.м	Аренда	29.06.2020	29.10.2020	Пролонгация не предусматривается
Банкомат Краснодарский край, г. Лабинск ул. Мира, 334 площадь, 1 кв.м.	Аренда	04.09.2013	31.08.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение по адресу: Краснодарский край, г. Лабинск, ул. Мира, 334, площадь 18,6 кв.м.	Аренда	01.02.2014	31.07.2020	Пролонгация предусматривается
Спец. будка РММ по адресу: г. Лабинск, ул. Мира, 334, 8,64 кв.м.	Аренда	30.01.2018	30.03.2021	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	01.04.2021	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	03.05.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение №25 (служебно-бытового здания) по адресу: Краснодарский край, Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. 302 Дивизии, 6	Аренда	13.01.2020	13.12.2020	Пролонгация предусматривается
Часть помещения №2 в нежилом здании: склад-гараж, лит Б, по адресу: Краснодарский край, Ленинградский район, ст. Ленинградская, ул. Южная, 8	Аренда	11.05.2020	11.04.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение № 15 по адресу: Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Строительная, 49, площадь 28 кв. м.	Аренда	01.03.2014	01.08.2020	Пролонгация предусматривается
Часть помещения площадью 14 кв.м, расположенные по адресу: г.Славянск-на-Кубани, ул.Строительная, 49	Аренда	26.06.2017	25.02.2021	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	31.12.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение №2 по адресу: г. Темрюк, ул. Карла Маркса, 137а	Аренда	01.01.2019	31.10.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение №1 по адресу: г. Темрюк, ул. Карла Маркса, 137а	Аренда	27.03.2020	26.02.2021	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. 3) Сочи, ул. Конституции СССР, 42, площадь 7,47 кв. м	Аренда	01.10.2014	01.03.2021	Пролонгация предусматривается
Нежилые помещения (лит. Б, зд.ОПУ и ЗРУ) Сочи, п.Лазаревское, ул. Коммунальников,22 ПС-110кВ «Волконка», площадь 1,2 кв.м.	Аренда	01.08.2014	01.01.2021	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	01.04.2018	Неопределенный срок	Неопределенный срок
Нежилое помещение для размещения диспетчерского пункта, г. Сочи, ул. Конституции СССР 42, площадь 0,84 кв. м	Аренда	01.08.2014	01.01.2021	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	01.08.2020	Пролонгация предусматривается
Место для установки и эксплуатации оборудования	Аренда	23.09.2016	23.04.2021	Пролонгация предусматривается
Помещение в здании лит.Ж по адресу: г. Сочи ул.Конституции, 42, мобильное здание по адресу: г.Сочи Адлерский район, ул.Гастелло, 46	Аренда	13.10.2019	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Комнаты №19, №21 в здании литер А по адресу: г. Тихорецк, ул. Дзержинского, 62, 21 кв.м.	Аренда	08.04.2014	08.09.2020	Пролонгация предусматривается
Часть коридора административного здания, Краснодарский край, г. Тимашевск, ул. Ленина,176 (установлен банкомат), 2 кв. м	Аренда	01.06.2007	21.08.2020	Продлен на неопределённый срок
Помещения № 6, 6', расположенные на 2 этаже в здании литер А, по адресу: Краснодарский край, Тимашевский район, г. Тимашевск, ул. Победы, 45, 25,8 кв.м.	Аренда	21.03.2014	21.08.2020	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (11шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (13шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (12шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается

Железобетонные опоры линий электроснабжения 0,4 кВ (16шт.)	Аренда	01.11.2011	Неопределенный срок	Пролонгация предусматривается
Помещение 2, расположенное в помещении 1-го этажа гаражей на 6 боксов, лит. Б, инв.№ 52 по адресу: Г.Тимашевск, ул.Ленина, 176	Аренда	14.05.2020	13.11.2020	Пролонгация предусматривается
Помещение № 6 по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный мол, 1, площадь 2,5 кв.м	Аренда	14.04.2009	14.03.2021	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	05.10.2020	Пролонгация предусматривается
Помещения №1в здании операторской, лит.Б, г.Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти,19, площадь 10,54 кв.м	Аренда	20.09.2011	20.11.2020	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	01.09.2020	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	10.12.2020	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
Помещение №8,11 по адресу: г.Новороссийск, ул. Восточный мол, 1, 28, 9 кв.м	Аренда	01.01.2020	01.11.2020	Пролонгация не предусматривается
Установка кофейного аппарата	Аренда	01.01.2020	01.11.2020	Пролонгация не предусматривается
Помещение по адресу: г.Новороссийск, ул. Восточный мол, 1, 8,8 кв.м	Аренда	28.01.2020	18.02.2021	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	04.07.2020	Пролонгация предусматривается

Помещения 34,35.36.37, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Воровского, 54, площадь 46, 3 кв. м.	Аренда	01.12.2014	01.05.2021	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	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	-2.24	-7.5
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.3	0.3
Рентабельность активов, %	-0.67	-2.24
Рентабельность собственного капитала, %	-1.49	-4.6
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	12 965 761	2 769 822
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	16.95	3.6

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 5,26% за 6 месяцев 2020 года относительно аналогичного периода 2019 года обусловлено уменьшением чистой прибыли эмитента на 1 214 млн. руб.

Коэффициент оборачиваемости активов по итогам 6 месяцев 2020 года составил 0,30, что на уровне 6 месяцев 2019 года.

Показатели рентабельности активов и собственного капитала по результатам 6 месяцев 2020 года являются отрицательными в связи с наличием убытка по итогам отчетного периода.

Рентабельность активов снизилась на 1,57 пунктов и составила «минус» 2,24%. Рентабельность собственного капитала снизилась за 6 месяцев 2020 года относительно 6 месяцев 2019 года на 3,11 пункта и составила «минус» 4,60%. Существенное влияние на снижение данных показателей в отчетном периоде оказало уменьшение финансового результата Общества на 1 214 млн. руб.

Показатель «сумма непокрытого убытка на отчетную дату» за 6 месяцев 2020 года улучшился на 10 196 млн. руб. в связи с уменьшением 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: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	-15 830 249	510 732
Коэффициент текущей ликвидности	0.45	1.04
Коэффициент быстрой ликвидности	0.4	0.87

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**

краткосрочных кредитов долгосрочными, а также за счет снижения авансов, полученных от заявителей по технологическому присоединению.

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

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

Показатель «Чистый оборотный капитал» увеличился по итогам 1 полугодия 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и составил 510 732 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 увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2019 года на 0,59 пункта и составил 1,04. Коэффициент быстрой ликвидности показывает, насколько наиболее ликвидные активы покрывают краткосрочные пассивы организации. По итогам 1 полугодия 2020 года коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,47 пункта по сравнению с аналогичным периодом 2019 года и составил 0,87.

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 30.06.2020 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 2019 года и 1 полугодия 2020 года дивиденды по акциям АО "П/о "Энергетик" 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 2018 года - 8 132 тыс.руб., по состоянию на 31 декабря 2019 года - 6 640 тыс.руб.; по состоянию на 30 июня 2020 года - 6 640 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 30.06.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Нематериальные активы	214 291	59 861
ИТОГО	214 291	59 861

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: *30.06.2020*

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 2020 год содержит 4 темы, из которых 2 темы начинаются в 2020 году.

Плановое значение показателя эффективности «Показатель затрат на НИОКР» на 2020 год – 0,2% (или 32 млн. руб. без НДС) от собственной выручки.

В отчетном периоде проведена оплата патентных пошлин за поддержание в силе патентов на полезные модели и изобретения, патентообладателем которых является ПАО «Кубаньэнерго».

Принятые в 1 полугодии 2020 года этапы работ:

· Исследование и разработка специальных требований, архитектуры и возможных технических решений по обеспечению информационной безопасности интеллектуальной системы учета электрической энергии (приняты 2 этапа на сумму – 8,52 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 23.06.2020 №2724352 «Устройство для определения места повреждения линии электропередачи».

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

Продолжено использование следующих, полученных ранее отчетного периода, результатов НИОКР:

- программный комплекс «РЭТП-6-10 кВ», 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;

- «ПК для планирования ТОиР», предназначенный для планирования сроков проведения технического обслуживания и ремонта оборудования (далее, ТОиР). Программа может применяться в распределительных электросетевых и генерирующих компаниях;

- «комбинированная гелиоколлекторная установка», установленная на здании СМиТ филиала ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети.

дифференциально-фазная защита линии электропередачи с двухсторонним питанием, которая применяется для обеспечения дальнего резервирования релейных защит и коммутационных аппаратов ответственных подстанций 110-220 кВ ВЛ, имеющих двухстороннее питание.

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 и Республики Адыгея.

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 2019 году при непосредственном участии ПАО «Кубаньэнерго» утверждены:

Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на период 2021 – 2025 гг. (утверждена распоряжением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 30.04.2020 №98-р),

Схема и Программа развития электроэнергетики Республики Адыгея на 2020-2024 гг. (утверждена распоряжением главы Республики Адыгея от 30.04.2020 №89-р).

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 2019 года – 16 077 шт., по итогам 1 полугодия 2020 – 12 229 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 около 30 тысяч заявок в год). Среднее соотношение количества заключенных и исполненных договоров (с учетом расторгнутых) свидетельствует об отсутствии роста накопленных обязательств.

Средний срок исполнения обязательств по договорам со стороны Общества по итогам 1 полугодия 2020 года составляет 65 дней, на 5 дней меньше, чем за 2019 год (70 дней), что существенно ниже нормативных сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению, установленные п.16 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 24.12.2004 №861 (4-6 месяцев). Среднее время рассмотрения заявки и направления оферты снизилось с 10 дней по итогам 2019 года до 9 дней по итогам 1 полугодия 2020 года.

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 оказали влияние негативные последствия, связанные с новой коронавирусной инфекцией (COVID-19).

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 сетевой организации 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 27.12.2019 №44/2019-э (в действующей редакции) утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, которые, в связи с позицией ФАС России по снижению величины перекрестного субсидирования путем сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие» потребители, установлены ниже Прогноза социально-экономического развития РФ на 13% по высокому напряжению и на 1,3% по всем остальным уровням напряжения.

Прирост котловой необходимой валовой выручки региона в текущем году к 2019 году составляет 6,5%.

Прирост собственной необходимой валовой выручки на содержание ПАО «Кубаньэнерго» в 2020 году по отношению к 2019 году составляет 6,2%.

Прирост среднего (котлового) тарифа на услуги по передаче электроэнергии в 2020 году по отношению к утвержденному среднему тарифу 2019 года составляет 2,5%.

Приказом РЭК-ДЦТ КК от 25.12.2019 №40/2019-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 2020 год.

Прирост ставки на покрытие эксплуатационных расходов относительно уровня 2019 года за единицу максимальной мощности составляет 3,05%, в расчете на 1 технологическое присоединение прирост составляет 5,73%.

Ставки на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - на 3% относительно утвержденных на 2019 год.

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:

- реализует мероприятия по повышению платежной дисциплины и снижению уровня дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, включая проработку механизмов консолидации электросетевого имущества;*
- оптимизирует расходы;*
- обеспечивает снижение затрат (себестоимости) путем эффективного управления материальными ресурсами, повышения производительности труда, оптимизации организационной структуры Компании (без потерь квалифицированного персонала);*

- вводит ограничения режима потребления электроэнергии по факту возникновения дебиторской задолженности;

- ведет 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, находящимся 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 ежегодному 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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 эмитента 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 Общества, включая утверждение стратегии развития Общества, программы инновационного развития Общества и отчетов об их исполнении;*
- 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;*
- б) 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);
- 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, 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) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитета и прекращение их полномочий;
- 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, в том числе утверждение внутренних документов Общества, определяющих политику Общества в области организации управления рисками, внутреннего контроля и Внутреннего аудита Общества;
- 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 условий договора, в том числе размера вознаграждения; 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 утверждение условий трудового договора и 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) утверждение информационной политики Общества и рассмотрение отчетов о ее реализации;

64) о предварительном одобрении договора о внесении акционером (акционерами) Общества безвозмездных вкладов в имущество Общества в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций (вклады в имущество Общества);

65) о предварительном одобрении договора о внесении Обществом безвозмездных вкладов в имущество обществ, в уставном капитале которых участвует Общество, в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал указанных обществ и (или) не изменяют номинальную стоимость акций

66) 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 (информации) заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ, представляемых на рассмотрение Правления Общества в соответствии с поручениями Правления или Совета директоров Общества;

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 от 06.03.2013 утвержден Советом директоров Общества в новой редакции (протокол от 07.03.2013 № 154/2013). Полный текст Кодекса корпоративного управления опубликован на официальном веб-сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: <http://kubanenergo.ru/o-kompanii/uchreditelnye-i-vnutrennie-dokumenty/vnutrennie-polozheniya/>.

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

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

29.05.2020 решением годового Общего собрания акционеров эмитента (протокол от 29.05.2020 №43):

- в Устав Общества внесены изменения в части изменения наименования эмитента,
- Положение о Совете директоров утверждено в новой редакции в целях учета требований действующего законодательства и повышения уровня корпоративного управления, в частности, изменения коснулись порядка проведения заседаний Совета директоров.

15.07.2020 осуществлена государственная регистрация изменений в Устав Общества, связанных с увеличением уставного капитала, внесенных на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «Кубаньэнерго» 17.04.2019 (протокол от 19.04.2019 № 41) и выписки от 19.11.2019 №28-1-2/6479 из реестра эмиссионных ценных бумаг ПАО «Кубаньэнерго», выданной Банком России.

10.08.2020 осуществлена государственная регистрация изменений в Устав Общества, связанных с изменением наименования.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) 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	2019	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Генеральный директор, председатель Правления
2014	2019	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель 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: **Алюшенко Игорь Дмитриевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее. В 1991 году окончил Новочеркасский политехнический институт, инженер-электрик.**

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	2019	ОАО "СО ЕЭС"	Директор по управлению режимами - главный диспетчер, затем заместитель начальника службы технического аудита филиала ОДУ Центра
2019	настоящее время	ПАО "Россети"	Директор ситуационно-аналитического центра - заместитель главного инженера, затем заместитель главного инженера - главный диспетчер
2020	настоящее время	ПАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель главного инженера - главный диспетчер
2020	настоящее время	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2019	2020	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО "МРСК Волги"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО "МРСК Сибири"	Председатель Совета директоров
2020	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: **Варварин Александр Викторович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее. В 1998 году окончил Институт международного права и экономики имени А.С. Грибоедова (г. Москва) 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; затем вице-президент по правовому регулированию и правоприменению
2006	настоящее время	НП "ЦРКО РЭС"	Генеральный директор, член Совета
2008	настоящее время	МСО ПАУ (ранее 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	Член Совета директоров

		Волги")	
2012	настоящее время	ОАО "РЖД"	Член Ревизионной комиссии
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
2018	настоящее время	Ассоциация "ИВА" (ранее НП "Институт внутренних аудиторов")	Член Совета
2017	2018	АО "РМНТК "Нефтеотдача"	Член Совета директоров
2018	2020	ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2018	2020	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 кадрам	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: **Варсеев Василий Валерьевич**

Год рождения:

Образование:

Информация не предоставлена.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
	настоящее время	ПАО "Россети"	Директор департамента обеспечения безопасности
2020	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "Россети Северный Кавказ"	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: **Гурьянов Денис Львович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее.

В 2001 году окончил Российский университет дружбы народов, магистр права.

В 2013 году прошел профессиональную переподготовку в Московском государственном университете имени Ломоносова по программе подготовки базового уровня резерва управленческих кадров.

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"	Директор департамента корпоративного управления
2015	2017	ПАО "МРСК Сибири"	Член Совета директоров
2015	2020	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2017	2020	ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО "Россети Юг", ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "ТРК", АО "Севкавказэнерго", АО "Управление ВОЛС ВЛ", АО "НИЦ ЕЭС", АО "ФИЦ"	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: **Логаткин Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее. В 2004 году окончил Universita commerciale Luigi Bocconi, Милан (Италия) по специальности "Экономика и управление на предприятии (по отраслям)".

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	2015	ОАО "НИИЦ МРСК"	Заместитель генерального директора по организации международного

			взаимодействия
2015	2018	ООО "Артпол Холдинг"	Советник Президента
2018	настоящее время	ПАО "Россети"	Директор департамента международного сотрудничества; руководитель проекта; исполняющий обязанности директора департамента по работе с производителями оборудования
2019	настоящее время	АО "ЭНИН", ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский Национальный Комитет Мирового Энергетического Совета» (РНК МИРЭС)	Исполнительный директор
2020	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

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

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	2019	ООО "Холдинговая компания "Интра Тул"	Заместитель генерального директора
2015	2018	ООО "Индустриальный парк "Сафоново"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
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
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по стратегии 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 надежности	Нет
Комитет по стратегии	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: *Сергеев Сергей Владимирович*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 1998 году Новочеркасский государственный технический университет по специальности "Промышленное и гражданское строительство",

- в 2003 году Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по специальности "Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ".

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2007 году - в Межотраслевом региональном центре повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ,

- в 2008 году - в Институте повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК,

- в 2017 году - в ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ» по теме «Основы современной электроэнергетики»,

- в 2018 году - в ООО Экспертный центр «ВолгаПромАудит»,

- в 2019 году - УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО "Кубаньэнерго" по теме "Обучение по охране труда руководителей и специалистов предприятий и организаций".

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	2019	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2016	2020	ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2019	2020	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления
2020	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: *Терехов Иван Андреевич*

Год рождения: *1980*

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 2003 году Московский государственный медико-стоматологический университет по специальности "Лечебное дело",

- в 2006 году Московскую медицинскую академию им. И.М. Сеченова по специальности "Преподаватель высшей школы",

- в 2009 году Российский университет дружбы народов по специальности "Управление персоналом".

Имеет ученую степень кандидата медицинских 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		
	настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник управления страхования департамента стратегии
2020	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	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: *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		
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
2017	2018	ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2017	2019	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2018	настоящее время	ПАО "ТРК", ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров
2018	2019	ОАО "МРСК Урала"	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2018	2019	ПАО "МОЭСК"	Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ПАО "Ленэнерго"	Член Комитета по стратегии Совета директоров
2020	настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	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

Наименование комитета	Председатель
-----------------------	--------------

Комитет по стратегии	Нет
Комитет по аудиту	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яворский Виктор Корнеевич**
Независимый член совета директоров

Год рождения: **1955**

Образование:

Высшее. В 1981 году окончил Московский энергетический институт по специальности "Автоматизированные системы управления".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	настоящее время	ООО "Центр технологий"	Генеральный директор
2006	настоящее время	ООО АКГ "ОСБИ-КЛАСС"	Президент
2013	настоящее время	Общероссийская общественная организация малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ»	Член Президиума Правления
2014	настоящее время	ООО "ТОРИ-АУДИТ"	Генеральный директор
2015	2019	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2020	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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***

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

травматизма персонала Общества и сторонних лиц в электроустановках Компании;

- *контроль и оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности функционирования электрических сетей и производственной безопасности;*
- *экспертиза системы внутреннего технического контроля в Обществе;*
- *экспертиза системы управления охраной труда;*
- *экспертиза программы реализации экологической политики;*
- *экспертиза системы пожарной и промышленной безопасности.*

Действовавший до 16.06.2020 - даты проведения заседания Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго» в новом составе - состав Комитета по надежности 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	Медведев Михаил Владимирович	Советник генерального директора АО «Авангард», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
4	Очередыко Ольга Вячеславовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
5	Шишигин Игорь Николаевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»

07.07.2020 решением Совета директоров Общества (протокол от 08.07.2020 №394/2020) Комитет по надежности Совета директоров избран в следующем составе:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Уколов Владимир Анатольевич, председатель Комитета	Руководитель Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
2	Богомолов Эдуард Валерьевич	Первый заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
3	Медведев Михаил Владимирович	Советник генерального директора АО «Авангард», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
4	Очередыко Ольга Вячеславовна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
5	Шишигин Игорь Николаевич	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер, член Правления 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.*

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

№	ФИО	Должность и место работы
1	Кирюхин Сергей Владимирович, председатель Комитета	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора – руководителя Аппарата ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
2	Варварин Александр Викторович	Вице-президент по правовому регулированию и правоприменению РСПП, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Осипова Елена Николаевна	Начальник управления финансового анализа департамента финансов ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

07.07.2020 решением Совета директоров Общества (протокол от 08.07.2020 №394/2020)

Комитет по аудиту Совета директоров избран в следующем составе:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Яворский Виктор Корнеевич, председатель Комитета	Член Президиума Правления Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
2	Шагина Ирина Александровна	Директор департамента тарифной политики ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Терехов Иван Андреевич	Начальник управления страхования департамента стратегии ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»

Комитет по стратегии (до 16.08.2019 - 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 предварительного рассмотрения, анализа и выработки рекомендаций (заключений) Совету директоров по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, включая утверждение Стратегии развития, Программы инновационного развития Общества и отчетов об их реализации;

2) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества ряда вопросов;

3) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством России;

4) 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»;

5) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

6) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

7) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов их выполнения;

8) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и рассмотрение ежеквартального отчета об исполнении бизнес-плана;

9) об одобрении инвестиционной программы, в том числе изменений в нее, и ежеквартального отчета об итогах ее выполнения;

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

11) принятие решения об участии Общества в других организациях, за исключением решений об участии, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества;

12) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

13) определение позиции Общества по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО), и заседаний советов директоров ДЗО о реорганизации, ликвидации ДЗО;

14) утверждение методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества, их целевых значений (скорректированных значений) и отчетов об их выполнении;

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

16) оценка рисков, а также установление приемлемой величины рисков для Общества;

17) ежегодное рассмотрение вопросов организации, функционирования и эффективности систем управления рисками в Обществе;

18) осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов Общества утвержденной Обществом стратегии; заслушивание отчетов Генерального директора и членов Правления Общества о выполнении утвержденной Обществом стратегии;

19) о рекомендациях в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении ценных бумаг Общества;

20) утверждение Советом директоров Общества внутренних документов, регулирующих целевые области деятельности Комитета и др.

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

№	Ф.И.О.	Должность и место работы
1	Обрезкова Юлия Геннадьевна,	Заместитель директора Департамента стратегии ПАО «Россети»

	председатель Комитета	
2	Гусельников Константин Сергеевич	Генеральный директор ООО «ФинИнвестКонсалтинг»
3	Шагина Ирина Александровна	Директора Департамента тарифной политики ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
4	Медведев Михаил Владимирович	Советник генерального директора АО «Авангард», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
5	Мироманов Сергей Иванович	Начальник управления консолидации и экспертизы эффективности сделок Департамента управления собственностью ПАО «Россети»
6	Очередько Ольга Вячеславовна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам, член Правления ПАО «Кубаньэнерго»
7	Покалюк Максим Михайлович	Начальник управления реализации инновационных проектов Департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
8	Руденко Екатерина Александровна	Заместитель начальника Управления стратегического развития и рынков капитала Департамента стратегии ПАО «Россети»
9	Хохолькова Ксения Валерьевна	Главный эксперт управления ценных бумаг и раскрытия информации Департамента корпоративного управления ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
10	Шереметцев Эдуард Михайлович	Заместитель директора Департамента цифровой трансформации 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.

Действовавший до 16.06.2020 - даты проведения заседания Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго» в новом составе - состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров:

№	Ф.И.О.	Должность на момент выдвижения
1	Романовская Лариса Анатольевна, председатель Комитета	Заместитель Генерального директора по взаимодействию с органами государственной власти ПАО «Россети»
2	Кириухин Сергей Владимирович	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора – руководителя Аппарата ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления по подбору и развитию кадрового потенциала Департамента управления персоналом ПАО «Россети»

07.07.2020 решением Совета директоров Общества (протокол от 08.07.2020 №394/2020) Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров избран в следующем составе:

№	ФИО	Должность и место работы
1	Ожегина Наталья Климентьевна	Заместитель Генерального директора по управлению персоналом ПАО «Россети»
2	Кузнецова Юлия Викторовна	Начальник Департамента управления персоналом ПАО «Россети»

3	Варварин Александр Викторович	Вице-президент по правовому регулированию и правоприменению РСПП, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
---	-------------------------------	---

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 подготовка предложений Совету директоров в области технологического присоединения потребителей к электрическим сетям и перспективного развития сети в целом.

Действовавший до 16.06.2020 - даты проведения заседания Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго» в новом составе - состав Комитета по технологическому присоединению Совета директоров:

№	Ф.И.О.	Должность и место работы
1	Пятигор Александр Михайлович, председатель Комитета	Член Правления, Заместитель Генерального директора по реализации услуг ПАО «Россети»
2	Варварин Александр Викторович	Вице-президент по правовому регулированию и правоприменению РСПП, член Совета директоров ПАО «Кубаньэнерго»
3	Давыдкин Владимир Александрович	Начальник управления технологического присоединения Департамента реализации услуг ПАО «Россети»
4	Костецкий Вячеслав Юрьевич	Помощник генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
5	Ляшко Андрей Владимирович	Заместитель министра ТЭК и ЖКХ Краснодарского края

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Сергеев Сергей Владимирович*

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее.

Окончил:

- *в 1998 году Новочеркасский государственный технический университет по специальности "Промышленное и гражданское строительство",*

- *в 2003 году Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по специальности "Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ".*

Окончил курсы повышения квалификации:

- *в 2007 году - в Межотраслевом региональном центре повышения квалификации и переподготовки кадров ИрГТУ,*

- *в 2008 году - в Институте повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК,*

- *в 2017 году - в ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ» по теме «Основы современной электроэнергетики»,*

- в 2018 году - в ООО Экспертный центр «ВолгаПромАудит»,
- в 2019 году - УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО "Кубаньэнерго» по теме "Обучение по охране труда руководителей и специалистов предприятий и организаций".

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	2019	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2016	2020	ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2019	2020	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Сергеев Сергей Владимирович*

(председатель)

Год рождения: *1976*

Образование:

Высшее.

Окончил:

- в 1998 году Новочеркасский государственный технический университет по специальности "Промышленное и гражданское строительство",

- в 2003 году Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по специальности "Экономика, управление, финансы и правовые основы акционерных обществ".

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2007 году - в Межотраслевом региональном центре повышения квалификации и переподготовки кадров ИргТУ,

- в 2008 году - в Институте повышения квалификации руководящих работников и специалистов ТЭК,

- в 2017 году - в ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ» по теме «Основы современной электроэнергетики»,
- в 2018 году - в ООО Экспертный центр «ВолгаПромАудит»,
- в 2019 году - УДПО «Энергетический институт повышения квалификации ПАО "Кубаньэнерго" по теме "Обучение по охране труда руководителей и специалистов предприятий и организаций".

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	2019	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству
2016	2020	ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2019	2020	ПАО "МОЭСК"	Член Совета директоров
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Генеральный директор, председатель Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Армаганян Эдгар Гарриевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее.

Окончил:

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

электросетевого комплекса),

- 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 транспорта электроэнергетики; затем начальник службы технологического присоединения; 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 "Кубаньэнерго")	Председатель Совета

	время	"Энергосервис Кубани")	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: ***Беленко Роман Алексеевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:

Высшее. Окончил Южно-Российский Государственный технический университет (Новочеркасский политехнический университет):

- в 2005 году - по специальности "Электроснабжение промышленных предприятий",

- в 2009 году - по специальности "Экономика и управление на предприятии".

В 2016 году прошел профессиональную подготовку в Московской школе управления "Сколково".

Окончил курсы повышения квалификации в 2020 году в ООО "Академия профессиональной подготовки и переподготовки специалистов по программе "Обеспечение пожарной безопасности на электросетевых предприятиях".

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	2017	ПАО "Россети"	Заместитель начальника управления - начальник отдела координации строительства объектов управления строительства электросетевых объектов департамента капитального строительства; затем заместитель начальника управления строительства электросетевых объектов департамента капитального строительства
2017	2018	ООО "СК Строй-Групп"	Первый заместитель генерального директора

2019	2019	ООО "СБ Девелопмент"	Руководитель проекта
2019	2020	ПАО "Кубаньэнерго"	Помощник генерального директора; затем заместитель генерального директора
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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 (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: *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".

Участовала 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 темам «Тарифное регулирование в условиях цифровой трансформации» и "Тарифное регулирование в 2019 году и задачи органов государственного регулирования на 2020 год», в ООО "ФБК" по теме «Эффективная организация процессов тестирования основных средств на предмет экономического обесценения» .

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	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 (ранее Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию) и Комитета по надежности Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо являлось председателем Совета директоров ОАО «ОК «Пламя» в период возбуждения дела о банкротстве в отношении данного общества в соответствии с определением Арбитражного суда Краснодарского края от 03.03.2015 и в период признания ОАО «ОК «Пламя» несостоятельным и открытии в отношении его конкурсного производства в соответствии с решением Арбитражного суда Краснодарского края от 02.09.2015.

ФИО: **Складчиков Владимир Андреевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее. Окончил ГОУ ВПО "Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова":

- в 2007 году - по специальности "Экономика",

- в 2008 году - по специальности "Финансы и кредит".

Окончил курсы повышения квалификации в 2020 году в ООО "Академия профессиональной подготовки и переподготовки специалистов по программе "Обеспечение пожарной безопасности на электросетевых предприятиях".

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	2019	ПАО "МОЭСК"	Главный специалист сектора развития дополнительных услуг; затем главный специалист управления по работе с системным заказчиком; затем начальник управления по работе с системным заказчиком
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Помощник генерального директора; затем заместитель генерального директора по развитию и технологическому присоединению, член Правления
2020	настоящее время	АО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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: **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	2017	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель начальника отдела службы производственного контроля

			и охраны труда филиала Краснодарские электрические сети; затем начальник службы производственного контроля и охраны труда филиала Краснодарские электрические сети; затем заместитель главного инженера - начальник службы производственного контроля и охраны труда филиалов Краснодарские и Сочинские электрические сети; затем первый заместитель директора - главный инженер филиала Сочинские электрические сети
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер, член Правления
2019	2019	ПАО "Кубаньэнерго"	Исполняющий обязанности генерального директора, председатель Правления
2017	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Комитета по надежности Совета директоров
2020	настоящее время	АО "Энергосервис Кубани"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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. В 2005 году окончила 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		
2014	2017	ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго")	Заместитель начальника управления внутреннего аудита и управления рисками, затем заместитель начальника департамента правового обеспечения
2017	2018	ПАО "Кубаньэнерго"	Заместитель начальника департамента правового обеспечения, затем исполняющий обязанности заместителя генерального директора по корпоративному управлению
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Член Правления
2018	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет правосудия"	Преподаватель

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: **Щепакин Максим Михайлович**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее. Окончил:

- в 2002 году - Кубанский государственный технологический университет по специальности "Реклама" (основное образование),

- в 2001 году - Кубанский государственный технологический университет по программе дополнительного профессионального образования "Переводчик в сфере профессиональной коммуникации" (дополнительное образование).

Окончил курсы повышения квалификации:

- в 2008 году - в Российской академии государственной службы при Президенте России по программе "Государственное и муниципальное управление, ориентированное на результат",

- в 2020 году в ООО "Академия профессиональной подготовки и переподготовки специалистов по программе "Обеспечение пожарной безопасности на электросетевых предприятиях".

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		
2015	2016	ООО "Форум"	Директор
2017	2017	ЗАО "Управление активами"	Первый заместитель директора
2017	2019	ООО "Строительные технологии"	Заместитель директора по взаимодействию со службой заказчика
2019	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго"	Помощник генерального директора; затем заместитель генерального директора - руководитель Аппарата, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10 408
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	10 408

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с действующим Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 20.06.2019 (протокол от 20.06.2019 №42), выплата вознаграждений членам Совета директоров производится ежеквартально за период с даты избрания кандидата в состав Совета директоров до даты прекращения полномочий члена 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 отчетный квартал и количества заседаний, в которых член Совета директоров принимал участие. При этом размер базовой части вознаграждения устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по российским стандартам бухгалтерского учета за последний завершенный отчетный год, предшествующий избранию Совета директоров. Вознаграждение выплачивается в течение 30 календарных дней после окончания отчетного квартала.*

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.

Надбавки за председательство и/или членство в специализированном комитете при Совете директоров не выплачиваются, если за отчетный квартал не было проведено ни одного заседания Комитета.

Вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участия более чем в 50% состоявшихся в отчетном квартале заседаний.

Действующее Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций применимо к членам Совета директоров Общества, избранным на годовом Общем собрании акционеров Общества 20.06.2019, и последующих Общих собраниях акционеров Общества.

Коллегиальный исполнительный орган
Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 111
Заработная плата	14 574
Премии	5 452
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	560
ИТОГО	21 697

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с решением Совета директоров Общества от 22.06.2015 (протокол № 243/2016 от 24.06.2016) члены Правления Общества относятся к высшим менеджерам I категории.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Общества, утвержденным решением Совета директоров 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	2020, 6 мес.
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	523

Дополнительная информация:

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 10.06.2015 (протокол от 11.06.2015 №36), члену Совета директоров компенсировались расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров, по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленным в Обществе.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО "Кубаньэнерго" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 20.06.2019 (протокол от 20.06.2019 №42), члену Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседаниях Совета директоров, комитетов Совета директоров, Общих собраниях акционеров Общества по действующим на момент проведения заседания (собрания) нормам возмещения командировочных расходов, установленным для высших менеджеров Общества.

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 относятся:

- 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
Яворский Виктор Корнеевич	Да
Шагина Ирина Александровна	Нет
Терехов Иван Андреевич	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:

Решением Совета директоров Эмитента от 31.05.2016 (протокол от 31.05.2016 №241/2016) создана Дирекция внутреннего контроля и управления рисками.

К основным задачам дирекции внутреннего контроля и управления рисков 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 рисков относятся:

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

СВК;

10) обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий в отношении Общества и ДЗО;

11) координация деятельности Общества и ДЗО по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний.

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

Решением Совета директоров Эмитента от 31.05.2016 (протокол от 31.05.2016 №241/2016) создан Департамент внутреннего аудита.

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

Функциональная подчиненность и независимость внутреннего аудита обеспечивается следующими внутренними документами:

- **Устав Публичного акционерного общества энергетики и электрификации Кубани (новая редакция), утвержденный решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 20.06.2019 №42);**
- **Политика внутреннего аудита Общества и Кодекс этики внутренних аудиторов, утвержденные решением Совета директоров (протокол от 25.12.2019 №369/2019);**
- **Положение о департаменте внутреннего аудита, одобренное решением Совета директоров Общества (протокол от 23.09.2016 № 251/2016);**
- **Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита, утвержденная решением Совета директоров Общества (протокол от 05.12.2016 №257/2016);**
- **внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения, разработанные в соответствии с Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита.**

В 2019 году АО «КПМГ» проведена внешняя независимая оценка деятельности внутреннего аудита Общества (проводится не реже 1 раза в 5 лет). По итогам указанной оценки получено заключение

АО «КПМГ», в соответствии с которым деятельность внутреннего аудита Общества «в целом соответствует» Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита, Кодексу этики, разработанным Институтом внутренних аудиторов и Политике внутреннего аудита ПАО «Кубаньэнерго».

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, представлении 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, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

В соответствии с требованием Федерального закона № 224-ФЗ от 27.07.2010 «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Эмитентом:

- *разработано и утверждено решением Совета директоров Общества от 02.08.2013 (протокол № 168/2013) Положение об инсайдерской информации Общества; решением Совета директоров Общества от 19.06.2019 (протокол №348/2019) данное Положение утверждено в новой редакции и введено в действие Приказом по Обществу от 16.07.2019 №671;*
- *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 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 «ответственность за незаконное вознаграждение от имени юридического лица». Решением Совета директоров Общества (протокол от 02.02.2017 № 261/2017) Антикоррупционная политика актуализирована. Необходимость внесения изменений была обусловлена следующими нормативными и правовыми актами Российской Федерации:

- изменениями в Федеральном законе Российской Федерации от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»,
- Методическими рекомендациями Росимущества и другими поручениями федеральных органов исполнительной власти.

Эмитентом утвержден Перечень антикоррупционных мероприятий в ПАО «Кубаньэнерго», предусматривающий реализацию мероприятий и процедур, порядок их выполнения. Разработан и утвержден План противодействия коррупции в ПАО «Кубаньэнерго» на 2020 год (Приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 05.02.2020 №80), который:

- содержит перечень мероприятий, связанных с разработкой/актуализацией внутренних локальных нормативных актов организационного и операционного уровня, проведением организационных 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 Плана противодействия коррупции являются:

- организация процесса внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции;

- мониторинг системы управления рисками и системы внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции;

- выявление и урегулирование конфликта интересов;

- разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы;

- рассмотрение и разрешение информации о возможных фактах коррупции и иных злоупотреблениях; - правовое просвещение и формирование основ законопослушного поведения работников, консультирование и обучение работников организации;

- принятие мер по противодействию и профилактике коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами;

- взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции, сотрудничество с правоохранительными 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 анализа и сбора информации о бенефициарах.

Система позволяет собирать данные из множества источников в одно информационное пространство, обеспечив проверку сведений о юридических и физических лицах, выявить признаки аффилированности, конфликта интересов, предконфликтных ситуаций и иных злоупотреблений. Структурное подразделение Общества, ответственное за профилактику и противодействие коррупции осуществляет следующие функции:

- проводит мероприятия, направленные на реализацию принципов и требований Антикоррупционной политики;

- проводит контрольные мероприятия, направленные на выявление коррупционных и иных правонарушений;

- рассматривает сообщения о возможных фактах совершения коррупционных и иных правонарушений работниками, контрагентами ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» или иными лицами;

- организывает заполнение и рассмотрение деклараций о доходах и конфликте интересов;

- организывает обучающие мероприятия по вопросам профилактики и противодействия

коррупции и индивидуальное консультирование работников;
 - проводит оценку результатов антикоррупционной работы и подготовку соответствующих отчетных материалов руководству организации;
 - осуществляет деятельность по предупреждению и противодействию коррупционным и иным правонарушениям, конфликту интересов;
 - разрабатывает антикоррупционные стандарты и оказывает методическую помощь в реализации мероприятий по противодействию и профилактике коррупции и правовому просвещению работников; - координирует деятельность структурных подразделений в области реализации Антикоррупционной политики;
 - осуществляет разработку документов в сфере противодействия и профилактики коррупции и иницирует актуализацию документов в связи с изменением антикоррупционного законодательства Российской Федерации.

Эмитентом, в частности, актуализированы, 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 организована работа по профилактике коррупции, правовому просвещению и формированию основ законопослушного поведения работников электросетевого комплекса, актуализированы 68 информационных стендов по вопросам противодействия коррупции в офисах исполнительного аппарата, филиалах, дочерних обществах и в центрах обслуживания клиентов Общества. Оперативно отслеживается информация, поступающая по интерактивному каналу взаимодействия с заявителями посредством корпоративного интернет-сайта, телефона «горячей линии» по сообщениям о фактах коррупции.

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

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

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

ФИО: **Лелекова Марина Алексеевна**
 (председатель)

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее. Окончила Дальневосточный институт Советской торговли по специальности "Экономика".

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	2020	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Начальник департамента внутреннего аудита и контроля, затем директор департамента внутреннего аудита и контроля, затем директор департамента контрольно-ревизионной деятельности, затем директор департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	настоящее время	ПАО "МРСК Северо-Запада" (ранее ОАО "МРСК Северо-Запада")	Член Ревизионной комиссии
2014	2016	ПАО "ФСК ЕЭС" (ранее ОАО "ФСК ЕЭС"),	Член Ревизионной комиссии

		ПАО "Ленэнерго" (ранее ОАО "Ленэнерго")	
2014	настоящее время	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" (ранее ОАО "МРСК Центра и Приволжья"), АО "Россети Тюмень" (ранее АО "Тюменьэнерго", ОАО "Тюменьэнерго")	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	ПАО "МРСК Волги", ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии
2015	2018	ПАО "ТРК"	Член Ревизионной комиссии
2016	2017	ПАО "Ленэнерго"	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО "МРСК Юга"	Член Ревизионной комиссии
2018	2019	ПАО "ФСК ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	АО "Янтарьэнерго", ПАО "Россети Юг" (ранее ПАО "МРСК Юга"), ПАО "МРСК Центра", ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ПАО "МРСК Сибири", ПАО "ТРК", ПАО "Россети Северный Кавказ" (ранее ПАО "МРСК Северного Кавказа"), ПАО "Кубаньэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	АО "ЦТЗ", 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: **Ким Светлана Анатольевна**

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		

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; затем начальник управления надзорной деятельности департамента внутреннего контроля и управления рисками, затем начальник управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля
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 "ЦТЗ", АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ПАО "МРСК Юга"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО "НИЦ ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2016	2020	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Ревизионной комиссии
2017	2020	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "Россети Юг" (ранее ПАО "МРСК Юга"), ПАО "МОЭСК", ПАО "Россети Северный Кавказ" (ранее ПАО "МРСК Северного Кавказа")	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ПАО «СЗЭУК», АО "Тываэнергообит", ПАО "ТРК", ПАО "ФСК ЕЭС", АО "ДВЭУК-ЕНЭС"	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	АО "Россети Тюмень"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кабизьскина Елена Александровна***

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее. Окончила инженерно-экономический факультет Дальневосточного технического института рыбного хозяйства.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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; затем главный эксперт департамента внутреннего контроля и управления рисками, затем главный эксперт департамента внутреннего аудита управления корпоративного аудита и контроля дочерних обществ
2014	настоящее время	АО "Карачаево-Черкесскэнерго" (ранее ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"), АО "Калмэнергообит" (ранее ОАО "Калмэнергообит"), АО "Тываэнергообит" (ранее ОАО "Тываэнергообит"), 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 "Россети"	Член Ревизионной комиссии

	время	Северный Кавказ" (ранее ПАО "МРСК Северного Кавказа"), ПАО "МРСК Сибири", АО "Севкавказэнерго", АО "Каббалкэнерго", ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания", АО "Чеченэнерго"	
2015	2020	ПАО "ТРК"	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	ПАО "МОЭСК", ПАО "МРСК Волги"	Член Ревизионной комиссии
2016	2020	ПАО "СЗЭУК"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	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 "Россети Тюмень" (ранее АО "Тюменьэнерго", ОАО "Тюменьэнерго"), ПАО "МРСК Центра", ПАО "МРСК Северо-Запада", ПАО "Ленэнерго", АО "НИЦ ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ПАО "МРСК Волги"	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, экономист-финансист.

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	2020	ПАО "Россети" (ранее ОАО "Россети")	Ведущий эксперт управления ревизионной деятельности департамента контрольной

			деятельности; затем ведущий эксперт управления ревизионной деятельности департамента контрольно-ревизионной деятельности; затем ведущий эксперт управления надзорной деятельности департамента внутреннего контроля и управления рисками
2013	настоящее время	ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" (ранее ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания")	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 Сибири" (ОАО "МРСК Сибири"), АО "Севкавказэнерго" (ранее ПАО "Севкавказэнерго", ОАО "Севкавказэнерго"), ПАО "Кубаньэнерго" (ранее ОАО "Кубаньэнерго"), ПАО "СЗЭУК" (ранее ОАО "СЗЭУК")	Член Ревизионной комиссии
2014	2020	ПАО "МРСК Центра" (ранее ОАО "МРСК Центра"), АО "Янтарьэнерго" (ранее ОАО "Янтарьэнерго")	Член Ревизионной комиссии
2015	настоящее время	АО "Каббалкэнерго", ПАО "Россети Северный Кавказ" (ранее ПАО "МРСК Северного Кавказа"), ОАО "НИИЦ МРСК", АО "Объединение ВНИПИэнергопром", АО "Недвижимость ВНИПИ энергопром", АО "Недвижимость Южного ИЦ энергетики"	Член Ревизионной комиссии
2015	2018	АО "Тюменьэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	ПАО "Ленэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	2019	АО "НИЦ ЕЭС"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО "Чеченэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2017	2019	АО "Калмэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2018	настоящее время	ПАО "ТРК"	Член Ревизионной комиссии
2018	2019	ОАО "МРСК Урала"	Член Ревизионной комиссии
2019	настоящее время	ПАО "Россети Юг" (ранее ПАО "МРСК Юга"), ПАО "МОЭСК", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", АО "Тываэнерго", АО "Карачаево-Черкесскэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2020	настоящее время	АО "ЦТЗ"	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: ***Скрынникова Людмила Владимировна***

Год рождения: ***1979***

Образование:

Высшее. В 2002 году окончила Киргизский национальный университет им. Дж. Баласагына по специальности "Экономика".

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	2017	ООО "Фэшн Барбара"	Внутренний аудитор
2017	2017	АО "Премиум"	Ведущий специалист по внутреннему аудиту
2017	2019	АО "ЦТЗ"	Начальник сектора внутреннего аудита и контроля
2019	настоящее время	ПАО "Россети"	Главный эксперт управления назорной деятельности департамента внутреннего контроля и управления рисками, затем главный эксперт управления корпоративного аудита и контроля дочерних обществ департамента внутреннего аудита
2020	настоящее время	ПАО "Россети Юг", АО "Карачаево-Черкесскэнерго", АО "Янтарьэнерго", ПАО "МРСК Сибири", ПАО "Кубаньэнерго", ПАО "МОЭСК", АО "Россети Тюмень", ПАО "МРСК Центра и Приволжья", ОАО "МРСК Урала", АО "Севкавказэнерго", 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):

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	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	648
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	648

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	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	2 109
Премии	1 227
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	329
ИТОГО	3 665

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплаты работникам департамента внутреннего аудита Эмитента осуществляются в соответствии с приказом от 27.05.2016 №439 (в редакции приказов от 20.03.2017 №227, от 03.07.2017 №681, от 07.08.2017 №842, от 05.10.2017 №1107, от 21.02.2018 №173, от 30.03.2018 №330, от 29.12.2018 №1367, от 21.06.2019 №580) «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 2019-2021 годы, введенным в действие приказом Общества от 29.12.2018 г. №1361.

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	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	1 433
Премии	826
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	104
ИТОГО	2 363

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Выплаты работникам дирекции внутреннего контроля и управления рисками Эмитента осуществляются в соответствии с приказом от 27.05.2016 №439 (в редакции приказов от 20.03.2017 №227, от 03.07.2017 №681, от 07.08.2017 №842, от 05.10.2017 №1107, от 21.02.2018 №173, от 30.03.2018 №330, от 29.12.2018 №1367, от 21.06.2019 №580) «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 2019-2021 годы, введенным в действие приказом Общества от 29.12.2018 г. №1361.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2020, 6 мес.
Ревизионная комиссия	0
Департамент внутреннего аудита	0
Дирекция внутреннего контроля и управления рисками	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	2020, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 925
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 779 904.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	27 714.1

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: **1 809**

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

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имеющих (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): **2 648**

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): **05.05.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 743**

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: **6.22%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6.22%**

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: **108776000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **93.44%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **93.44%**

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: **6.22**

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: **0.00013**

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: **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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **26.05.2019**

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**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.05.2020**

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, %: **6.22**

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, %: **93.44**

Дополнительная информация:

нет.

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

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

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом	2	1 655 510 308

управления эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	1 655 510 308
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Указанных сделок не совершалось

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

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:
Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность и которые требовали извещения / согласия органов управления ПАО «Кубаньэнерго», заключенные в отчетном квартале:

№ док	Контрагент	Сумма договора, руб.	Предмет сделки
1	ПАО "Россети"	Заем в сумме не более 1 500 000 000 рублей и сумма процентов, начисленных по процентной ставке	предоставление займа эмитенту
2	АО "Управление ВОЛС-ВЛ"	155 510 308,12	поставка приборов учета электроэнергии

Всего: 1 655 510 308,12

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 090 779
в том числе просроченная	3 412 246
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный	0

капитал	
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	959 506
в том числе просроченная	182 591
Общий размер дебиторской задолженности	9 050 285
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 594 837

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: *1 426 043.15*

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: *551 969.03*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченная задолженность: 551 969.03 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: *5 094 202.39*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Просроченная задолженность: 2 550 460.40 тыс. руб.

Санкции, штрафы, пени: нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

Полное фирменное наименование: *Межрегиональная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 6 г. Москва*

Сокращенное фирменное наименование: *МИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 г. Москва*

Место нахождения: *107061, г. Москва, ул. 2-я Пугачевская, д. 6Б, стр.1*

ИНН: *7707323305*

ОГРН: *1047743056030*

Сумма дебиторской задолженности: *522 002.66*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

нет

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2020

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата	30.06.2020
по ОКПО	00104604
ИНН	2309001660
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Организация: **Публичное акционерное общество "Россети Кубань", Public Joint stock company "Rosseti Kuban"**

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**

Пояснения	АКТИВ				
	Код строки	На 30.06.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				

	Нематериальные активы	1110	112 149	134 682	38 621
	Результаты исследований и разработок	1120	42 281	33 756	107 450
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	62 772 731	63 343 130	62 534 635
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	39 050	39 050	37 556
	Отложенные налоговые активы	1180	1 106 647	888 357	857 928
	Прочие внеоборотные активы	1190	238 540	291 676	130 725
	ИТОГО по разделу I	1100	64 311 398	64 730 651	63 706 915
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 053 586	1 835 632	1 861 538
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 644	2 558	2 450
	Дебиторская задолженность	1230	9 050 285	7 433 109	7 057 410
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	762 829	1 699 590	2 194 482
	Прочие оборотные активы	1260	806 994	625 747	1 179 000
	ИТОГО по разделу II	1200	12 676 338	11 596 636	12 294 880
	БАЛАНС (актив)	1600	76 987 736	76 327 287	76 001 795

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			30.06.2020 г.	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	33 465 784	33 465 784	30 379 335
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			10 736 476
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 481 916	6 481 916	6 481 916
	Резервный капитал	1360	424 221	302 820	295 260
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-2 769 822	-283 379	-13 372 858
	ИТОГО по разделу III	1300	37 602 099	39 967 141	34 520 129
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	22 843 266	19 432 911	13 283 239
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 027 773	1 871 876	1 250 116
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	2 228 240	1 161 583	1 248 675
	ИТОГО по разделу IV	1400	27 099 279	22 466 370	15 782 030
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	224 577	3 652 592	11 395 279

	Кредиторская задолженность	1520	10 521 496	8 757 713	12 833 089
	Доходы будущих периодов	1530	144 506	138 274	123 239
	Оценочные обязательства	1540	1 389 850	1 339 596	1 348 029
	Прочие обязательства	1550	5 929	5 601	
	ИТОГО по разделу V	1500	12 286 358	13 893 776	25 699 636
	БАЛАНС (пассив)	1700	76 987 736	76 327 287	76 001 795

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Июнь 2020 г.**

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Публичное акционерное общество "Россети Кубань", Public Joint stock company "Rosseti Kuban"	по ОКПО	30.06.2020
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00104604
Вид деятельности: передача электроэнергии	по ОКВЭД	2309001660
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	35.12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	12247 / 16
Местонахождение (адрес): 350033 Россия, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, 2А		384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2020 г.	За 6 мес.2019 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	23 052 811	22 981 343
	Себестоимость продаж	2120	-22 878 428	-21 280 029
	Валовая прибыль (убыток)	2100	174 383	1 701 314
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-83 029	-69 146
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	91 354	1 632 168
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	19 031	26 347
	Проценты к уплате	2330	-809 704	-970 624
	Прочие доходы	2340	587 018	973 293
	Прочие расходы	2350	-1 678 184	-1 977 646
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 790 485	-316 462
	Текущий налог на прибыль	2410	62 393	-189 944
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421		
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		
	Изменение отложенных налоговых активов	2450		
	Прочее	2460	-36	-7 696
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-1 728 128	-514 102
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-5.164	-1.692
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-5.164	-1.692

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2020, 3 мес. - МСФО/GAAP

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

МСФО

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого 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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ 110 кВ Восточная промзона - ОБД**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2019**

Цена приобретения имущества: **118 162.504**

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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ 110 кВ Восточная промзона - Северная**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2019**

Цена приобретения имущества: **119 528.67**

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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава

(приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2019**

Цена приобретения имущества: **118 343.299**

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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ 110 кВ Восточная промзона - ЗИП**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.09.2019**

Цена приобретения имущества: **119 055.479**

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: **Здания (кроме жилых)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Здание ПС 220 кВ «Порт»**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **13.09.2019**

Цена приобретения имущества: **688 517.025**

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: **Здания (кроме жилых)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Здание КПП**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **13.09.2019**

Цена приобретения имущества: **191 264.769**

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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ-110 кВ Восточная промзона-Северная 1 цепь**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2019**

Цена приобретения имущества: **301 623.415**

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: **Передаточное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **КЛ-110 кВ Восточная промзона-Северная 2 цепь**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2019**

Цена приобретения имущества: **297 577.656**

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 отпайка от ВЛ 110 кВ Афицкая 220-Октябрьская к ПС 110 кВ Шапсуг 1, 2 цепь**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2019**

Цена приобретения имущества: **212 889.252**

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; отпайка от ВЛ 110 кВ Афицкая 220-Октябрьская к ПС 110 кВ Шапсуг 1, 2 цепь**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2020**

Цена приобретения имущества: **137 755.454**

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
Сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца в течение 2019 года и 6 месяцев 2020 года:

Ответчик	Номер дела	Предмет спора	Сумма задолженности (тыс. руб.)	Процессуальное событие, результат
АО «НЭСК»	A32-12945/2018	взыскание суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы» и ООО «ВТ-Ресурс»)	21 618,80	Производство по делу прекращено в связи с отказом от иска
	A32-6135/2017		108 485,84	
	A32-13291/2017		22 032,68	
	A32-7779/2018	взыскание суммы задолженности (разногласия в части точек ООО «Энергосистемы» и ООО «ВТ-Ресурс»)	91 033,46	Производство по делу прекращено в связи с отказом от иска
	A32-19494/2018		21 484,50	Производство по делу прекращено в связи с отказом от иска
	A32-27916/2018		42 397,83	Завершено, иск удовлетворен
	A32-41155/2018		25 891,72	
	№А32-333/2019		22 798,33	Производство по делу прекращено в связи с отказом от иска
	A32-5068/2019		3 794,23	Завершено, иск удовлетворен

	A32-14439/2019		42 095,17	Завершено, иск удовлетворен
	A32-27494/2019		20 400,25	Завершено, иск удовлетворен
	A32-31517/2019		19 903,12	Завершено иск удовлетворен
	A32-39073/2019		19 727,33	Завершено. Иск удовлетворен
	A32-59954/19		22 061,92	назначено на 11.06.2020 (перерыв)
ООО "Майкопская ТЭЦ"	A01-2344/2017	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	46 147,55	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен
	A01-223/2018		11 666,86	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен частично
	A01-1082/2018		257 569,23	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен.
	A01-2406/2018	1 910,44		
	A01-2995/2018	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	33 742,56	
	A01-3294/2018		48 993,71	
	A01-3529/2018		53 692,95	Завершено. Иск удовлетворен частично.
	A01-779/2019		52 864,94	Завершено. Иск удовлетворен частично.
	A01-292/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	50 739,68	Завершено. Иск удовлетворен.
	A01-994/2019		51 037,10	Завершено. Иск удовлетворен частично.
ООО "Майкопская ТЭЦ"	A01-3396/19		345 413,69	Назначено на 25.08.2020
	A01-4249/19		44 807,96	Назначено на 25.08.2020
	A01-4826/19		46 721,93	Назначено на 24.09.2020
	A01-386/20		47 744,69	Назначено на 10.08.2020
	A01-759/20		50 652,62	Назначено на 11.08.2020
ПАО "ТНС энерго Кубань"	A32-39069/2016	о взыскании задолженности за услуги по передаче электрической энергии и пени	69 112,90	10.02.2020 производство по делу прекращено
	A32-5031/2017		79 742,40	Судебное заседание назначено на 19.08.2020
	A32-3730/2017		100 187,61	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен
	A32-21123/2018	о взыскании задолженности за услуги по передаче электрической энергии и пени	147 545,35	Дело направлено на новое рассмотрение. Судебное заседание назначено на 14.07.2020

	A32-25526/2018	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	33 459,96	Приостановлено
	A32-35319/2018	неустойка по договору оказания услуг по передаче электроэнергии	23 101,19	26.04.2019 иск удовлетворен, рассмотрения дела завершено
	A32-32018/2018	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	50 161,52	Судебное заседание назначено на 25.08.2020
	A32-35398/2018		61 853,88	приостановлено
	A32-41040/2018		37 848,96	25.04.2019 иск удовлетворен, рассмотрения дела завершено
	A32-41170/2018		23 306,08	Приостановлено
	A32-45016/2018		37 816,68	26.04.2019 иск удовлетворен, рассмотрения дела завершено
	A32-14388/2019		66 891,45	Приостановлено
	A32-21256/2019		101 097,13	03.03.2020 иск удовлетворен, рассмотрения дела завершено
	A32-23846/2019		разногласия по безучетному потреблению	37 719,26
	A32-27396/2019	неустойка	25 443,15	23.12.2019 иск удовлетворен, рассмотрения дела завершено
	A32-29668/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	32 072,90	Судебное заседание назначено на 19.08.2020
	A32-35200/2019	неустойка по договору оказания услуг по передаче электроэнергии	128 726,53	Судебное заседание назначено на 25.08.2020
	A32-41286/2019	неустойка по договору оказания услуг по передаче электроэнергии	25 028,43	Судебное заседание назначено на 31.08.2020
	A32-42369/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	66 802,25	Судебное заседание назначено на 31.08.2020
ПАО "ТНС энерго Кубань"	A32-46877/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	23 617,38	Завершено. Иск удовлетворен. Вступило в силу 09.06.2020
	A32-52217/2019		34 268,61	Назначено на 20.08.2020
	A32-56751/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	26 590,93	Назначено на 10.09.2020
	A32-56591/2019	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	66 634,84	Назначено на 13.10.2020
	A32-2028/2020		27 436,61	23.06.2020 иск удовлетворен. Подана апелляционная жалоба.
	A32-4102/2020		29 164,14	10.06.2020 иск удовлетворен. Подана

				апелляционная жалоба
	A32-4318/2020	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	25 173,47	Судебное заседание 25.08.2020
	A32-6591/2020		127 729,31	Судебное заседание 29.09.2020
	A32-10883/2020		28 297,43	Судебное заседание 27.08.2020
	A32-10882/2020	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	46 388,98	10.07.2020 иск удовлетворен. Подана апелляционная жалоба
	A32-10489/2020	о взыскании неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	18 462,41	Судебное заседание назначено на 19.08.2020
	A32-16322/20	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	36 207,71	перерыв
	A32-16207/2020	о взыскании неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	40 810,45	Судебное заседание 18.11.2020
	A32-16532/20	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	408 955,75	Судебное заседание 17.08.2020
	A32-22674/20	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	23 784,95	перерыв
	A32-26839/20	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	21 149,52	Судебное заседание 25.08.2020
	A32-20215/20	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии. Разногласия	25 235,28	не назначено
Управление делами Президента Российской Федерации	A40-44630/2018		239 257,21	Рассмотрение дела завершено, в иске отказано
ФКУ "РТМ"	A40-50224/2020	О взыскании неустойки по договору техприсоединения	229 629,01	Рассмотрение в Арбитражном суде Москвы 14.09.2020
Носков В.А.	2-821/20	Расторжение договора ТП, взыскание неустойки	21960,93	04.03.2020 иск удовлетворен
ГУП КК Кубаньводкомплекс	A32-20622/2020	о взыскании задолженности по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и неустойки	21 781,16	упрощенное производство

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве ответчика в течение 2019 года и 6 месяцев 2020:

Истец	Номер дела	Предмет спора	Сумма задолженности (тыс. руб.)	Процессуальное событие, результат
АО «НЭСК»	A32-13824/2016	взыскание задолженности	22 964,73	Назначено на 05.10.2020

ООО «МК-Энергосети»	A32-16202/2014	взыскание задолженности за услуги по передаче электрической энергии	178 270,24	Направлено на новое рассмотрение. Судебное заседание назначено на 17.08.2020	
АО «Оборонэнерго»	A32-16484/2017	взыскание задолженности за услуги по передаче электрической энергии	35 562,37	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен	
	A32-15921/2018		27 694,55		
	A32-9127/2018		39 190,79		
	A32-25453/2018		5 235,97		
	A32-28628/2018		34 631,49		
	A32-16718/2020	взыскание задолженности за услуги по передаче электрической энергии	19 673,01	Судебное заседание назначено на 01.09.2020	
АО «Энергосистемы»	A32-28703/2018	взыскание задолженности за услуги по передаче электрической энергии	23 791,07	Приостановлено	
	A32-17031/2018		15 272,69	Судебное заседание назначено на 12.08.2020	
ОАО «Новороссийский морской торговый порт»	A32-19558/2017		46 951,64	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен	
ООО «Энергоком»	A32-21182/2018		22 543,00	В иске отказано. Подана кассационная жалоба.	
ПАО "ТНС энерго Кубань"	A32-377/2017		взыскание суммы задолженности (потери электрической энергии)	36 625,43	Рассмотрение дела приостановлено
	A32-16866/2017			60 685,22	Судебное заседание назначено на 31.08.2020
	A32-16867/2017	94 025,74		Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен. Вступило в силу 23.11.2020	
	A32-33976/2017	101 698,05		Судебное заседание назначено на 24.08.2020	
	A32-2665/2018	126 683,02		Судебное заседание назначено на 31.08.2020	
	A32-2663/2018	111 310,06			
	A32-2661/2018	236 085,25			

	A32-2667/2018		10 894,35	Рассмотрение дела завершено, в иске отказано
	A32-1878/2018		318 702,09	Рассмотрение дела завершено, иск удовлетворен
	A32-38054/2017		93 583,13	Судебное заседание назначено на 24.08.2020
	A32-44422/2018	взыскание процентов и пени по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	146 481,35	27.03.2020 иск удовлетворен частично
АО "НГТ-Энергия"	A32-44545/2019	задолженность за услуги по передаче электроэнергии	22 811,75	судебное заседание назначено на 10.09.2020
ЗАО "Росинжиниринг Энерджи"	A56-13538/2019	Задолженность по договору подряда на СМР	33 484,04	Приостановлено
АО НЭСК-электросети	A32-45740/2019	Взыскание задолженности	42 508,50	судебное заседание назначено на 21.09.2020
ООО «НПФ Нефтехимавтоматика»	A32-49944/2019	задолженность по энергосервисному контракту	44 431,76	приостановлено
ООО «ЮПК»	A32-56732/2019	Неосновательное обогащение по договору тех.присоединения.	31 457,30	27.07.2020 иск удовлетворен
ООО «Майкопская ТЭЦ»	A32-17950/2020	взыскание процентов и пени по договору оказания услуг по передаче электрической энергии	61 910,39	судебное заседание назначено на 14.09.2020
Мноян Гарик Рафикович	не присвоен	взыскание задолженности и неустойки по договору технологического присоединения	133257,30	
ООО «Лазурит»	A32-2922/2020	взыскание задолженности и неустойки по договору технологического присоединения	22 010,83	судебное заседание назначено на 19.08.2020
ООО «Центральная инвестиционная компания»	A32-20200/2020	взыскание задолженности и неустойки по договору технологического присоединения	166 285,42	судебное заседание назначено на 28.10.2020

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.: **33 465 783 700**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **33 465 783 700**

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

Дата изменения размера УК: **15.07.2020**

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

Структура УК до 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**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **33 465 783 700**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **33 465 783 700**

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 ПАО "Кубаньэнерго"**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **19.04.2019**

Номер протокола: **41**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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): *334 657 837*

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: *142 649 400*

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

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

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.07.2003	1-02-00063-А
18.07.2019	1-02-00063-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам: *В соответствии с п. 6.2 Устава Эмитента каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

1) *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*

2) *вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*

3) *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*

4) *получать дивиденды, объявленные Обществом;*

5) *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*

6) *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*

7) *обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;*

8) *требовать возмещения причиненных Обществу убытков;*

9) *оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;*

10) *заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);*

11) *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

18.07.2019 Банком России осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска акций Общества в количестве 37 477 392 шт., из которых размещено 30 864 487 шт.

28.11.2019 Обществом получена выписка Банка России от 19.11.2019 №28-1-2/6479 из реестра эмиссионных ценных бумаг, содержащая информацию о находящихся в обращении выпусках эмиссионных ценных бумаг. Данная выписка подтверждает, что в настоящее время в обращении находится 334 657 837 обыкновенных акций ПАО «Кубаньэнерго» номинальной стоимостью 100 рублей каждая, общий объем выпуска по номинальной стоимости составляет 33 465 783 700 рублей.

По состоянию на 30.06.2020 государственная регистрация изменений в устав ПАО «Кубаньэнерго», связанных с указанным увеличением уставного капитала, не проведена.

Информация о размещении акций дополнительного выпуска эмитента, зарегистрированного Банком России 18.07.2019, раскрыта на страницах в сети Интернет по адресам <http://kubanenergo.ru/> и <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2827>.

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: **001P-02**

неконвертируемые процентные облигации с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **№4B02-02-00063-A-001P**

Дата государственной регистрации выпуска: **24.11.2015**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Да**

Сведения о государственной регистрации дополнительных выпусков ценных бумаг

Дата государственной регистрации	Регистрационный номер
----------------------------------	-----------------------

Количество ценных бумаг выпуска: **3 400 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **3 400 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **19.11.2019**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **001P-01**

неконвертируемые процентные облигации с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-00063-A-001P**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.11.2015**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **3 600 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*
 Объем выпуска по номинальной стоимости: *3 600 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *30.01.2020*
 Основание для погашения ценных бумаг выпуска:

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными
Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об 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 залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым 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: *107076, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5Б, помещение IX.*

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*

нет

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 завершённых отчетных лет либо за каждый завершённый 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 - 2010г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г.,

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось
--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г.,
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров, 24.06.2016, протокол №37 от 27.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4,047105
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1144797000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты номинальному держателю и являющемуся участником рынка ценных доверительному управляющему - не более 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционерам - 25 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	78.82
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной	1144279337,45

категории (типа), руб.	
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	Объявленные и не востребоваанные дивиденды за 2015 год восстановлены в составе нераспределенной прибыли по истечении трех лет с даты принятия решения об их выплате

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, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	27.06.2017
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.	534876410,47
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	Причина частичного исполнения обязательств: отсутствие данных для

невыплаты объявленных дивидендов	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 - 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.	321440830,23
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	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 - 2018г., 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, 20.06.2019, протокол №42 от 20.06.2019
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.472815
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	143638000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	01.07.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 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, %	95,0
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	143564279,26
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 - 2019г., полный год
-------------------------	---

Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров, 29.05.2020, протокол №43 от 29.05.2020
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,90318
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	636914000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.06.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., 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, %	26,2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1546171,94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0,2
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.kubanenergy.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	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>	<i>Купон</i>	<i>Купон</i>
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>	<i>62,98 рублей</i>
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>	<i>214 132 000,00 рублей</i>
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>24.05.2016</i>	<i>22.11.2016</i>	<i>23.05.2017</i>	<i>21.11.2017</i>	<i>22.05.2018</i>	<i>20.11.2018</i>	<i>21.05.2019</i>	<i>19.11.2019</i>

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	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	214 132 000,00 рублей	214 132 000,00 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%	100%	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	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	Купон	Купон	Купон
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей	52,06 рублей

выпуска, руб. / иностранной валюта										
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностранной валюта	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	64 872 000, 00 рублей
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	03.06.2016	02.12.2016	02.06.2017	01.12.2017	01.06.2018	30.11.2018	31.05.2019	29.11.2019	30.01.2020	
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностранной валюта	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	187 416 000,00 рублей	64 872 000, 00 рублей
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие 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 293 сделки с государственными и муниципальными компаниями на общую сумму 7,2 млн. руб.

Государственные и муниципальные компании предоставляли Обществу услуги:

- аренда земельных участков,
- техническая инвентаризация недвижимого имущества,
- оформление земельно-правовых и градостроительных документов,
- почтовая связь
- 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 и др..

8.8.1.2. Внутрикorporативные сделки, в том числе сделки между Обществом и его акционерами, владеющими не менее 5% голосующих акций ПАО «Кубаньэнерго»:

В отчетном квартале Обществом совершены следующие внутрикorporативные сделки:

№ пп	Контрагент	Сумма договора, руб.	Предмет договора
1.	ПАО "Россети"	Заем в сумме не более и сумма процентов, на процентной ставке	предоставление займа эмитенту
2.	АО "Энергосервис Кубани"	42 369 064,37	выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ПС 110 кв"Южная Озереевка"
3.	АО "Энергосервис Кубани"	34 181 128,88	выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ЛЭП 110 кв для присоединения ПС 110 кв"Южная Озереевка"
4.	АО "Энергосервис Кубани"	32 662 805,74	строительно-монтажные и пусконаладочные работы
5.	АО "Энергосервис Кубани"	32 058 056,27	строительно-монтажные и пусконаладочные работы
6.	АО "Энергосервис Кубани"	31 762 440,35	дополнительное соглашение к договору на капитальный ремонт объектов в части изменения состава объектов, подлежащих капитальному ремонту, и цены договора
7.	АО "Энергосервис Кубани"	31 237 493,23	строительно-монтажные и пусконаладочные работы
8.	АО "Энергосервис Кубани"	18 160 896,37	дополнительное соглашение к договору на капитальный ремонт объектов части изменения состава объектов, подлежащих капитальному ремонту, и цены договора
9.	АО "Энергосервис Кубани"	15 534 964,92	выполнение проектно-изыскательских работ
10.	АО "Энергосервис Кубани"	14 865 775,26	выполнение строительно-монтажных работ
11.	АО "Энергосервис Кубани"	10 512 735,88	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации, разработке проектной и рабочей документации
12.	АО "Энергосервис Кубани"	10 416 358,22	выполнение работ по ремонту объектов релейной защиты и автоматики

13.	АО "Энергосервис Кубани"	9 463 902,67	выполнение строительно-монтажных работ
14.	АО "Энергосервис Кубани"	8 952 543,60	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
15.	АО "Энергосервис Кубани"	8 755 590,62	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
16.	АО "Энергосервис Кубани"	8 247 420,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
17.	АО "Энергосервис Кубани"	5 290 741,01	выполнение земельно-кадастровых работ
18.	АО "Энергосервис Кубани"	4 851 383,19	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Усть-Лабинские электрические сети
19.	АО "Энергосервис Кубани"	4 518 000,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
20.	АО "Энергосервис Кубани"	4 456 807,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
21.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
22.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
23.	АО "Энергосервис Кубани"	4 041 830,29	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
24.	АО "Энергосервис Кубани"	4 037 495,89	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Тимашевские электрические сети
25.	АО "Энергосервис Кубани"	3 826 068,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
26.	АО "Энергосервис Кубани"	3 807 500,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
27.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети

28.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
29.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Славянские электрические сети
30.	АО "Энергосервис Кубани"	3 498 494,50	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
31.	АО "Энергосервис Кубани"	3 423 256,62	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
32.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
33.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
34.	АО "Энергосервис Кубани"	3 191 492,29	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
35.	АО "Энергосервис Кубани"	3 110 153,64	дополнительное соглашение к договору в части изменения цены и срока выполнения строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
36.	АО "Энергосервис Кубани"	2 970 540,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
37.	АО "Энергосервис Кубани"	2 959 138,56	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
38.	АО "Энергосервис Кубани"	2 940 491,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
39.	АО "Энергосервис Кубани"	2 753 088,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
40.	АО "Энергосервис Кубани"	2 737 498,12	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
41.	АО "Энергосервис Кубани"	2 726 128,25	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
42.	АО "Энергосервис Кубани"	2 642 743,69	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети

43.	АО "Энергосервис Кубани"	2 578 055,35	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
44.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
45.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
46.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
47.	АО "Энергосервис Кубани"	2 294 086,05	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
48.	АО "Энергосервис Кубани"	2 262 964,45	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
49.	АО "Энергосервис Кубани"	2 225 718,21	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
50.	АО "Энергосервис Кубани"	2 052 708,85	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Лабинские электрические сети
51.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
52.	АО "Энергосервис Кубани"	1 934 069,10	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ
53.	АО "Энергосервис Кубани"	1 932 628,06	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ
54.	АО "Энергосервис Кубани"	1 930 717,83	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ
55.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
56.	АО "Энергосервис Кубани"	1 894 800,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
57.	АО "Энергосервис Кубани"	1 880 567,91	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
58.	АО "Энергосервис Кубани"	1 857 581,36	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ

59.	АО "Энергосервис Кубани"	1 827 769,67	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
60.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
61.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
62.	АО "Энергосервис Кубани"	1 708 557,27	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
63.	АО "Энергосервис Кубани"	1 609 256,23	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
64.	АО "Энергосервис Кубани"	1 528 569,90	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
65.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Славянские электрические сети
66.	АО "Энергосервис Кубани"	1 386 505,91	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
67.	АО "Энергосервис Кубани"	1 313 455,27	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
68.	АО "Энергосервис Кубани"	1 307 902,91	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
69.	АО "Энергосервис Кубани"	1 252 961,16	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
70.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Славянские электрические сети
71.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
72.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
73.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
74.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети

75.	АО "Энергосервис Кубани"	1 086 320,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
76.	АО "Энергосервис Кубани"	1 085 785,65	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
77.	АО "Энергосервис Кубани"	1 027 499,51	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
78.	АО "Энергосервис Кубани"	943 777,27	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
79.	АО "Энергосервис Кубани"	936 791,26	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
80.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
81.	АО "Энергосервис Кубани"	905 350,00	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
82.	АО "Энергосервис Кубани"	904 192,55	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
83.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
84.	АО "Энергосервис Кубани"	897 478,33	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
85.	АО "Энергосервис Кубани"	842 225,00	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
86.	АО "Энергосервис Кубани"	830 410,96	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Усть-Лабинские электрические сети
87.	АО "Энергосервис Кубани"	816 100,00	выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
88.	АО "Энергосервис Кубани"	794 903,34	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети

89.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
90.	АО "Энергосервис Кубани"	716 536,80	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
91.	АО "Энергосервис Кубани"	713 306,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
92.	АО "Энергосервис Кубани"	591 213,45	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Лабинские электрические сети
93.	АО "Энергосервис Кубани"	582 941,55	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
94.	АО "Энергосервис Кубани"	576 332,00	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
95.	АО "Энергосервис Кубани"	563 293,47	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Тимашевские электрические сети
96.	АО "Энергосервис Кубани"	552 899,26	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
97.	АО "Энергосервис Кубани"	539 778,30	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Тихорецкие электрические сети
98.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Западные электрические сети
99.	АО "Энергосервис Кубани"	581 800,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Лабинские электрические сети
100.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Западные электрические сети
101.	АО "Энергосервис Кубани"	558 380,59	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
102.	АО "Энергосервис Кубани"	556 689,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Лабинские электрические сети
103.	АО "Энергосервис Кубани"	550 099,25	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети

104.	АО "Энергосервис Кубани"	535 031,36	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
105.	АО "Энергосервис Кубани"	510 437,35	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
106.	АО "Энергосервис Кубани"	499 020,11	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
107.	АО "Энергосервис Кубани"		оказание услуг по определению электромагнитной совместимости объектов филиала Юго-Западные электрические сети
108.	АО "Энергосервис Кубани"	498 854,52	оказание услуг по определению электромагнитной совместимости объектов филиала Краснодарские электрические сети
109.	АО "Энергосервис Кубани"	492 660,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
110.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Западные электрические сети
111.	АО "Энергосервис Кубани"	442 058,49	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
112.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
113.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Славянские электрические сети
114.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
115.	АО "Энергосервис Кубани"	408 427,45	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
116.	АО "Энергосервис Кубани"	391 279,88	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Лабинские электрические сети
117.	АО "Энергосервис Кубани"	382 864,27	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
118.	АО "Энергосервис Кубани"	365 274,60	выполнение строительно-монтажных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети

119.	АО "Энергосервис Кубани"	323 842,69	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
120.	АО "Энергосервис Кубани"	315 757,80	оказание услуги по определению электромагнитной совместимости объектов филиала Ленинградские электрические сети
121.	АО "Энергосервис Кубани"	311 419,50	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Краснодарские электрические сети
122.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Славянские электрические сети
123.	АО "Энергосервис Кубани"	300 240,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Ленинградские электрические сети
124.	АО "Энергосервис Кубани"	299 677,06	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Краснодарские электрические сети
125.	АО "Энергосервис Кубани"	292 926,52	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Краснодарские электрические сети
126.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Западные электрические сети
127.	АО "Энергосервис Кубани"	269 015,95	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Ленинградские электрические сети
128.	АО "Энергосервис Кубани"	255 059,57	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
129.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Западные электрические сети
130.	АО "Энергосервис Кубани"	232 037,45	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Краснодарские электрические сети
131.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Западные электрические сети
132.	АО "Энергосервис Кубани"		выполнение проектно-изыскательских работ по объектам Западные электрические сети
133.	АО "Энергосервис Кубани"	204 500,00	выполнение услуг по технологическому присоединению

134.	АО "Энергосервис Кубани"	194 120,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Краснодарские электрические сети
135.	АО "Энергосервис Кубани"	176 918,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Краснодарские электрические сети
136.	АО "Энергосервис Кубани"	170 561,98	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Краснодарские электрические сети
137.	АО "Энергосервис Кубани"	126 840,00	выполнение работ по оформлению земельно-правовой документации по объектам филиала Краснодарские э
138.	АО "Энергосервис Кубани"	111 392,40	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Ленинградские электрические сети
139.	АО "Энергосервис Кубани"	96 899,30	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Тихорецкие электрические сети
140.	АО "Энергосервис Кубани"	70 945,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Краснодарские электрические сети
141.	АО "Энергосервис Кубани"	54 999,13	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Краснодарские электрические сети
142.	АО "Энергосервис Кубани"	52 990,22	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Тихорецкие электрические сети
143.	АО "Энергосервис Кубани"	46 456,73	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Тихорецкие электрические сети
144.	АО "Энергосервис Кубани"	31 940,34	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Лабинские электрические сети
145.	АО "Энергосервис Кубани"	22 800,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объёму Сочинские электрические сети
146.	АО "Энергосервис Кубани"	8 004,00	дополнительное соглашение к договору аренды нежилой части изменения арендной платы

147.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к контракту в части изм организации работы по предотвращению распростра коронавирусной инфекции при выполнении контракт определению электромагнитной совместимости на об Ленинградские электрические сети
148.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изме исполнения договора на выполнение строительно-мо пусконаладочных работ объектов распределительны Ленинградские электрические сети
149.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изме исполнения договора на выполнение строительно-мо пусконаладочных работ объектов распределительны Ленинградские электрические сети
150.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изме исполнения договора на выполнение строительно-мо пусконаладочных работ объектов распределительны Ленинградские электрические сети
151.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения сроков исполнения договора на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ объектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети
152.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения сроков исполнения договора на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ объектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети
153.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения сроков исполнения договора на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ объектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети

154.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на расчистку трассы ВЛ 0,4 - 10 кВ
155.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения списка субподрядчиков, привлекаемых к выполнению ремонта объектов
156.	АО "Энергосервис Кубани"		соглашение о расторжении договора аренды транспортного средства
157.	АО "Энергосервис Кубани"		соглашение о расторжении договора подряда на строительно-монтажные работы
158.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения списка субподрядчиков, привлекаемых к выполнению расчистки трассы ВЛ 10 кВ филиалов Ленинградские и Тихорецкие электрические сети
159.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения списка субподрядчиков, привлекаемых к выполнению расчистки трассы ВЛ 35 кВ и выше филиалов Славянские, Тимашевские, Усть-Лабинские и Юго-Западные электрические сети
160.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения сроков исполнения договора и списка субподрядчиков, привлекаемых к выполнению ремонта объектов филиалов Краснодарские и Усть-Лабинские электрические сети
161.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения сроков исполнения договора и списка субподрядчиков, привлекаемых к выполнению расчистки трасс ВЛ 0,4-10 кВ филиалов Армавирские, Краснодарские и Юго-Западные электрические сети
162.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на средний и текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ и выше филиалов Славянские и Юго-Западные электрические сети

163.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на средний и текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ и выше филиалов Ленинградские и Тихорецкие электрические сети
164.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Краснодарские электрические сети
165.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на средний и текущий ремонт оборудования подстанций 35 кВ и выше филиалов Краснодарские и Усть-Лабинские электрические сети
166.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на расчистку трассы ВЛ 10 кВ
167.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на расчистку трассы ВЛ 35 кВ и выше
168.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на расчистку трассы ВЛ 35 кВ и выше
169.	АО "Энергосервис Кубани"		изменение в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети

170.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Тихорецкие электрические сети
171.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Тимашевские электрические сети
172.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на ремонт зданий и сооружений филиалов Краснодарские и Усть-Лабинские электрические сети
173.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети
174.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Усть-Лабинские электрические сети
175.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения перечня объектов капитального ремонта энергообъектов распределительных сетей филиала Ленинградские электрические сети
176.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части изменения в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении контракта на капитальный ремонт объектов распределительных сетей филиала Славянские электрические сети
177.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при оказании услуг по определению электромагнитной совместимости объектов филиала Краснодарские электрические сети

178.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
179.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
180.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
181.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
182.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении работ по оформлению земельно-правовой, градостроительной документации по объектам филиала Краснодарские электрические сети
183.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части организации работы по предотвращению распространения коронавирусной инфекции при выполнении договора на реконструкцию объектов распределительных сетей филиала Лабинские электрические сети
184.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части охраны труда работников при выполнении договора
185.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части охраны труда работников при выполнении договора

186.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части охраны труда работников при выполнении договора
187.	АО "Энергосервис Кубани"		дополнительное соглашение к договору в части охраны труда работников при выполнении договора
188.	АО "Энергосервис Кубани"	179 683,45	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
189.	АО "Энергосервис Кубани"	938 434,86	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
190.	АО "Энергосервис Кубани"	774 060,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
191.	АО "Энергосервис Кубани"	355 677,34	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
192.	АО "Энергосервис Кубани"	140 129,48	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Армавирские электрические сети
193.	АО "Энергосервис Кубани"	750 108,42	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
194.	АО "Энергосервис Кубани"	1 211 450,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Краснодарские электрические сети
195.	АО "Энергосервис Кубани"	9 605 628,00	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
196.	АО "Энергосервис Кубани"	1 382 403,47	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Адыгейские электрические сети
197.	АО "Энергосервис Кубани"	732 703,14	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Тимашевские электрические сети
198.	АО "Энергосервис Кубани"	3 582 844,61	выполнение проектно-изыскательских работ по объектам филиала Сочинские электрические сети
199.	АО "Энергосервис Кубани"	1 386 505,91	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам филиала Юго-Западные электрические сети
200.	АО "Энергосервис Кубани"	498 854,52	оказание услуг по определению электромагнитной совместимости на объектах филиала Юго-Западные электрические сети
201.	АО "Энергосервис Кубани"	498 854,52	оказание услуг по определению электромагнитной совместимости на объектах филиала Адыгейские электрические сети

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:

ДЗО эмитента	Предмет сделки	Сумма договора, руб.	Контрагент по сделке
АО «Энергосервис Кубани»	выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ПС 110 кв"Южная Озереевка"	42 369 064,37	ПАО «Кубаньэнерго»
	выполнение проектно-изыскательских работ по строительству ЛЭП 110 кв для присоединения ПС 110 кв"Южная Озереевка"	34 181 128,88	
	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	32 662 805,74	
	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	32 058 056,27	
	выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ	31 237 493,23	
	выполнение проектно-изыскательских работ	15 534 964,92	
	выполнение строительно-монтажных работ	14 865 775,26	
	Строительно-монтажные работы по созданию системы технического учета электроэнергии	76953120,00	АО "Технологии строительства"
Строительно-монтажные работы по установке приборов учета электроэнергии	34679971,00	ИНН 2308245346	

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