

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

Акционерное общество «Янтарьэнерго»

Код эмитента: 00141-D

за 4 квартал 2020 г.

Адрес эмитента: **236022 Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Театральная 34**

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

И.о. генерального директора Дата: 12 февраля 2021 г.	_____ А.М. Епифанов подпись
И.о. главного бухгалтера - начальника департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Дата: 12 февраля 2021 г.	_____ В.В. Шнайдер подпись М.П.

Контактное лицо: **Сидоркина Ирина Николаевна, Главный специалист Департамента корпоративного управления и управления собственностью**
Телефон: **(4012) 53-18-40**
Факс: **(4012) 53-00-26**
Адрес электронной почты: **Sidorkina-IN@yantarenergo.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107**

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 отчет эмитента (ежеквартальный отчет).....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента	13
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	14
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	15
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	15
2.2. Рыночная капитализация эмитента	15
2.3. Обязательства эмитента.....	15
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	15
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	20
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	21
2.4.6. Стратегический риск.....	21
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	22
2.4.8. Банковские риски	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация.....	35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	35
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	36
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	36
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	37
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	37
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	37
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	37

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	38
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	38
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	41
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	42
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	42
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	42
4.3. Финансовые вложения эмитента	42
4.4. Нематериальные активы эмитента	42
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	42
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	42
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	42
4.8. Конкуренты эмитента	43
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	44
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	44
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	44
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	44
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	52
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	53
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	57
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	58
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	66
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	76
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	78
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	78
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	79
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	79
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	79
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	80
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	80
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	80
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	80
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	80
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	81

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	81
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	81
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	81
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	81
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	81
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	81
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	83
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	84
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	84
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	84
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	84
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	85
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	85
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	86
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	86
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	86
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	87
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	87
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	87
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	87
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	87
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	88
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	88
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	88
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	88
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	88
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	91
8.8. Иные сведения.....	91
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	91
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.....	92

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента (ежеквартального отчета)

Эмитент осуществляет раскрытие отчета эмитента (ежеквартального отчета) на добровольной основе

Полное фирменное наименование эмитента: Акционерное общество «Янтарьэнерго»

Сокращенное наименование: АО «Янтарьэнерго»

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, г. Калининград

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107>

В тексте настоящего Ежеквартального отчета Акционерное общество «Янтарьэнерго» именуется также: АО «Янтарьэнерго», ОАО «Янтарьэнерго» (предыдущее наименование Общества), Эмитент и Общество.

Настоящий отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

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

1. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России», наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006, Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *042748634*

Номер счета: *40702810420100100669*

Корр. счет: *30101810100000000634*

Тип счета: *расчетный*

2. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России», наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006, Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *042748634*

Номер счета: *40702810620100101125*

Корр. счет: *30101810100000000634*

Тип счета: *расчетный*

3. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Банк ВТБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Банк ВТБ"*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая морская, д.29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702810777000000440*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *расчетный*

4. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный Банк «Россия»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «Россия»*

Место нахождения: *191124 г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит.А*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: 40702810800000005538

Корр. счет: 30101810800000000861

Тип счета: *расчетный*

5. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество), наименование филиала: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО), сокращенное наименование филиала: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Место нахождения: *г. Москва, место нахождения филиала: 236039, Калининградская область, г. Калининград, Ленинский пр-т, д. 5.*

ИНН: 7744001497

БИК: 042748866

Номер счета: 40702810200380000748

Корр. счет: 30101810800000000866

Тип счета: *расчетный*

6. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество), наименование филиала: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО), сокращенное наименование филиала: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Место нахождения: *г. Москва, место нахождения филиала: 236039, Калининградская область, г. Калининград, Ленинский пр-т, д. 5.*

ИНН: 7744001497

БИК: 042748866

Номер счета: 40702810200380000764

Корр. счет: 30101810800000000866

Тип счета: *расчетный*

7. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России», наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006, Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: 7707083893

БИК: 042748634

Номер счета: 40702810720060100593

Корр. счет: 30101810100000000634

Тип счета: *расчетный*

8. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России», наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006, Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: 7707083893

БИК: 042748634

Номер счета: 40702810120100101049

Корр. счет: 30101810100000000634

Тип счета: *расчетный*

9. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»,
наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское
отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006,
Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: 7707083893

БИК: 042748634

Номер счета: 40702810320110100429

Корр. счет: 30101810100000000634

Тип счета: *расчетный*

10. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»,
наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское
отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006,
Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: 7707083893

БИК: 042748634

Номер счета: 40702810720180100091

Корр. счет: 30101810100000000634

Тип счета: *расчетный*

11. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Акционерное общество), наименование
филиала: Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО), сокращенное наименование филиала:
Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Калининграде.*

Место нахождения: *г. Москва, место нахождения филиала: 236039, Калининградская область, г.
Калининград, Ленинский пр-т, д. 5.*

ИНН: 7744001497

БИК: 042748866

Номер счета: 40702810000380000702

Корр. счет: 30101810800000000866

Тип счета: *расчетный*

12. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»,
наименование филиала: Калининградское отделение №8626 ПАО Сбербанк.*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк, наименование филиала: Калининградское
отделение № 8626 ПАО Сбербанк.*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва, место нахождения филиала: 236006,
Калининградская область, г. Калининград, проспект Московский, 24.*

ИНН: 7707083893

БИК: 042748634

Номер счета: 40702810920010401246

Корр. счет: 30101810100000000634

Тип счета: *расчетный*

13. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Банк ВТБ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Банк ВТБ"*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая морская, д.29*

ИНН: 7702070139

БИК: 044525187

Номер счета: 40702810450000021013

Корр. счет: 30101810700000000187

Тип счета: *расчетный*

14. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Промсвязьбанк», наименование филиала: Санкт-Петербургский филиал Публичного акционерного общества «Промсвязьбанк».*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Промсвязьбанк», сокращенное наименование филиала: Санкт-Петербургский филиал ПАО «Промсвязьбанк».*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, место нахождения филиала: 191186 Санкт-Петербург, ул. Миллионная, дом 38а, лит.Б*

ИНН: 7744000912

БИК: 044030920

Номер счета: 40702810606000072118

Корр. счет: 30101810000000000920

Тип счета: *расчетный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) 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 отчета эмитента (ежеквартального отчета), а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» (действующее через филиал Общества с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» в г. Санкт-Петербург)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эрнст энд Янг»*

Место нахождения: *115035, Россия, г.Москва, Садовническая наб, д. 77, стр. 1. Санкт-Петербургский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Малая Морская, д.23*

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Телефон: +7 (812) 703-7800

Факс: +7 (812) 703-7810

Адрес электронной почты: www.ey.com.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

Дополнительная информация:

Общество включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи - 12006020327.

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
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
30.09.2018	30.06.2018
30.09.2019	30.06.2019
30.09.2020	30.06.2020

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 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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

На основании Распоряжения Публичного акционерного общества «Российские сети» от 30.10.2017 №595р Публичным акционерным обществом «Российские сети» был проведен открытый конкурс без предварительного квалификационного отбора на право заключения договора на проведение обязательного аудита отчетности ДЗО ПАО «Россети» на 2018-2020 годы.

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

Аудитор (аудиторская организация) утверждается годовым Общим собранием акционеров АО «Янтарьэнерго» по результатам конкурса по отбору на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО «Россети», организованного акционером - Публичным акционерным обществом «Российские сети».

В соответствии с Протоколом от 16.04.2018г № 13/595р заочного заседания Конкурсной комиссии по открытому конкурсу без предварительного квалифицированного отбора на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО «Россети» за 2018-2020 годы принято решение признать победителем открытого конкурса Участника, занявшего первое место, а именно - ООО «Эрнст энд Янг» на право заключения договора на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности и аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за 2018-2020г.г., на следующих условиях - стоимость предложения для АО «Янтарьэнерго» составила 12 850 200,00 рублей с учетом НДС.

Решением Правления ПАО «Россети от 29.06.2018 (Выписка из Протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 03.07.2018 № 733пр), осуществляющим функцию Общего собрания акционеров АО «Янтарьэнерго», был утвержден аудитор АО «Янтарьэнерго» - ООО «Эрнст энд Янг».

Решением Правления ПАО «Россети от 28.06.2019 (Выписка из Протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 03.07.2019 № 888пр), осуществляющим функцию Общего собрания акционеров АО «Янтарьэнерго», был утвержден аудитор АО «Янтарьэнерго» - ООО «Эрнст энд Янг».

Решением Правления ПАО «Россети от 28.05.2020 (Выписка из Протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 28.05.2020 № 1010пр/1), осуществляющим функцию Общего собрания акционеров АО «Янтарьэнерго», был утвержден аудитор АО «Янтарьэнерго» - ООО «Эрнст энд Янг».

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:

Вопрос определения размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества (подпункт 8 пункта 12.1 статьи 12 Устава АО «Янтарьэнерго»).

18.09.2019 решением Совета директоров АО «Янтарьэнерго» (Протокол №9) определен размер оплаты услуг аудитора Общества – 2 834 379,17 рублей, кроме того НДС (20%) 566 875,83

рублей, за осуществление аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ и аудита консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО за год, оканчивающийся 31 декабря 2019 года.

10 июля 2019 года между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Эрнст энд Янг» был заключен Договор № ATTEST-2019-00090 об оказании услуг по проведению обязательного аудита отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2019г:

- проведение обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго», подготовленной на русском языке в соответствии с МСФО за три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2019г.;

- на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго», предусмотренной ФЗ от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» за год, заканчивающийся 31 декабря 2019 года (аудит проводится в два этапа: по итогам 9 месяцев 2019 года и за 2019 год в целом);

- аудита консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго», подготовленной на русском языке в соответствии с МСФО и ФЗ от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» за год, заканчивающийся 31 декабря 2019г.

Стоимость услуг Аудитора, предусмотренных настоящим договором, составляет 3 401 255 рублей с учетом НДС (20%).

Согласно договору с ООО «Эрнст энд Янг» от 10.07.2019 № ATTEST-2019-00090 АО «Янтарьэнерго» в 2019 году осуществило оплату услуг Аудитора на сумму 1 275 470,62 рублей, кроме того НДС (20%) 255 094,12 рублей.

Согласно договору, с ООО «Эрнст энд Янг» от 10.07.2019 № ATTEST-2019-00090 АО «Янтарьэнерго» осуществило оплату услуг Аудитора в полном объеме на сумму 2 834 379,17 рублей, кроме того НДС (20%) 566 875,83 рублей.

30 июля 2020 года решением Совета директоров АО «Янтарьэнерго» (Протокол №8) определена стоимость услуг аудитора АО «Янтарьэнерго» ООО «Эрнст энд Янг» по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2020, в размере 3 401 255,00 (Три миллиона четыреста одна тысяча двести пятьдесят пять) рублей, в том числе НДС (20%) 566 875 (Пятьсот шестьдесят шесть тысяч восемьсот семьдесят пять) рублей 83 копейки.

31 июля 2020 года между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Эрнст энд Янг» был заключен Договор № ATTEST-2020-00119 об оказании услуг по проведению обязательного аудита отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2020г:

- на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго», предусмотренной ФЗ от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года (аудит проводится в два этапа: по итогам 9 месяцев 2020 года и за 2020 год в целом);

- проведение обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго», подготовленной на русском языке в соответствии с МСФО за три и шесть месяцев, заканчивающихся 30 июня 2020г.;

- аудита консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго», подготовленной на русском языке в соответствии с МСФО и ФЗ от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» за год, заканчивающийся 31 декабря 2019г.

Стоимость услуг Аудитора, предусмотренных настоящим договором, составляет 3 401 255 рублей с учетом НДС (20%).

За 9 месяцев 2020 года АО «Янтарьэнерго» осуществило оплату услуг Аудитора на сумму 992 032,70 рублей, кроме того НДС 20% 198406,55 рубль.

В отчетном 4 квартале 2020 года АО «Янтарьэнерго» осуществило оплату услуг Аудитора на сумму 283 437,91 рублей, кроме того НДС 20% 56 687,58 рубль.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:

размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства

*по которым не исполнены;
имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых
имеется заинтересованность;*

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или отчет эмитента (ежеквартальный отчет) в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **129110, Российская Федерация, Москва, Олимпийский пр., д.14**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Телефон: **(495) 775-2200**

Факс: **(495) 775-2201**

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Номер: **0103341**

Дата выдачи: **13.07.2018**

Дата окончания действия: **19.04.2023**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление ФСБ России по г. Москве и Московской области.**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

ООО «ФинЭкспертиза» не подписывал проспект ценных бумаг или ежеквартальный отчет АО «Янтарьэнерго». ООО «ФинЭкспертиза» осуществляет оказание консультационных услуг по подготовке консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. По мнению эмитента раскрытие сведений о консультанте является существенным фактом.

ООО «ФинЭкспертиза» является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация).

В 2013 году ООО «Финэкспертиза» прошла проверки установленных правил (стандартов) аудиторской деятельности, профессиональной этики, качества аудита Росфиннадзором и СРО Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России» (СРО НП АПР).

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФБК»**

Место нахождения: **101990, Российская Федерация, Москва, ул. Мясницкая, д.44/1**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Телефон: **(495) 737-5353**

Факс: **(495) 737-5347**

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Номер: **2896**

Дата выдачи: **24.05.2016**

Дата окончания действия: **19.04.2023**

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Федеральная служба по техническому и**

экспортному контролю.

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

ООО «ФБК» не подписывал проспект ценных бумаг или ежеквартальный отчет АО «Янтарьэнерго». ООО «ФБК» осуществляет оказание консультационных услуг по подготовке консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. По мнению эмитента раскрытие сведений о консультанте является существенным фактом. ООО «ФБК» входит в СРО аудиторов Ассоциация «Содружество»

1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

ФИО: *Епифанов Андрей Михайлович*

Год рождения: *1971*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *АО «Янтарьэнерго»*

Должность: *И.о. генерального директора*

ФИО: *Шнайдер Валентина Владимировна*

Год рождения: *1989*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *АО «Янтарьэнерго»*

Должность: *И.о. Главного бухгалтера - начальника департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги Эмитента не допущены к организованным торгам и Эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» настоящая информация Эмитентом в отчет эмитента (ежеквартальный отчет) не включается

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В связи с тем, что ценные бумаги Эмитента не допущены к организованным торгам и Эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» настоящая информация Эмитентом в отчет эмитента (ежеквартальный отчет) не включается

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:

На результаты деятельности АО «Янтарьэнерго» (далее – Общество) оказывают влияние риски, обусловленные рядом факторов. В основном, риски обусловлены причинами макроэкономического характера, воздействующими на отдельные направления деятельности Общества.

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов систем стратегического управления и внутреннего контроля Общества.

В Обществе функционирует система управления рисками (далее – СУР). Основные принципы построения, цели, задачи, общие подходы к организации функционирования и распределению ответственности между участниками СУР определены Политикой управления рисками (далее – Политика) (протокол Совета директоров АО «Янтарьэнерго» №21 от 21.03.2016). Данный документ также определяет порядок оценки эффективности системы управления рисками. Реализации Политики осуществляется на основе разработанных внутренних методологических и регламентирующих документов, регламентирующих процесс организации системы, и детально описывающих методики и инструменты по управлению рисками, включая процедуры выявления, оценки и управления рисками.

Подходы к идентификации и анализу, оценке, реагированию на риски и документированию информации по рискам определены Положением по управлению рисками, утвержденным приказом АО «Янтарьэнерго» от 10.04.2020 №111.

Следует отметить, что на деятельность российских и мировых компаний в 2020 году сильное влияние оказывает эпидемия COVID-19 и ее последствия, охватывающая большую часть мира. В то время как Президент России и Правительство Российской Федерации принимают всевозможные пути решения сложившейся ситуации, группа компаний «Россети» проводит мероприятия, способствующие сохранению здоровья и благополучия своих сотрудников, а также обеспечению бесперебойного энергоснабжения потребителей, осуществляя постоянный контроль энергосбережения объектов здравоохранения и социального назначения, обеспечивая своевременное технологическое присоединение вновь вводимых медицинских центров для борьбы с пандемией.

Приведенный ниже перечень рисков не является исчерпывающим, поскольку существует ряд иных рисков, которые в настоящий момент являются незначительными, но потенциально могут оказать неблагоприятное влияние на деятельность Общества в случае наступления и степени значимости, что, соответственно, отразится на его прибыли, активах, капитале, ликвидности и платежеспособности.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными видами деятельности АО «Янтарьэнерго» являются реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям.

Риск снижения объема услуг по передаче электрической энергии потребителям, присоединенным к региональным распределительным сетям

Данный риск обусловлен недостаточностью существующих механизмов стимулирования потребителей услуг к своевременным расчетам за услуги по передаче электроэнергии и влиянием такого макроэкономического фактора, как снижение платежеспособности потребителей услуг.

Факторы данного риска разделяются на внутренние и внешние факторы:

К внутренним факторам относятся потери электроэнергии и недоотпуск электроэнергии вследствие перерывов электроснабжения.

К внешним факторам:

- колебание спроса на продукцию потребителей электроэнергии;
- макроэкономические изменения, влекущие колебания энергопотребления;
- погодный фактор;
- применение потребителями энергосберегающих технологий.

Снижение объема услуг по передаче электрической энергии напрямую отражается на валовой выручке Общества, и как следствие, приводит к возникновению выпадающих доходов.

Общество, ориентируясь на макроэкономическую статистику и поведение крупных потребителей, принимает меры к повышению достоверности прогнозирования объема услуг по передаче электрической энергии, используемого для целей ценообразования и бизнес-планирования. Однако, в силу большой доли бытовых потребителей в совокупном объеме полезного отпуска степень влияния на данный риск оценивается как невысокая.

В целях минимизации риска в Обществе реализуется Регламент по работе с дебиторской задолженностью за услуги по передаче электрической энергии.

В связи со снижением экономической активности на промышленных предприятиях, предприятиях общепита и торгово-развлекательных центров, переводом сотрудников на удаленную работу, введением режима самоизоляции в период распространения COVID-19, возможно снижение потребления электроэнергии.

В рамках реагирования в сложившихся условиях работы в группе компаний «Россети» инициирована доработка (корректировка) финансово-экономической модели АО «Янтарьэнерго» на 2020 год с учетом стресс-сценария функционирования.

В Обществе еженедельно проводится анализ динамики объемов потребления и оплаты электроэнергии с предоставлением в ПАО «Россети» прогноза их влияния на финансово-экономическое положение.

Риски технологического присоединения

Данные риски касаются трех аспектов:

- возможного возникновения дефицита источника финансирования мероприятий по выполнению договоров об осуществлении технологического присоединения;
- неисполнения со стороны заявителей обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения;
- неиспользования заявителем мощности, полученной при технологическом присоединении.

Основным риском при оказании услуг по технологическому присоединению является возникновение дефицита источников финансирования мероприятий по выполнению договоров об осуществлении технологического присоединения.

Существенным фактором риска является обращение потребителей в территориальное управление ФАС и последующее возбуждение антимонопольным органом дел о нарушении Обществом

законодательства в области технологического присоединения и могут быть вызваны нарушением прав потребителей. В частности, к этому могут привести отказы в технологическом присоединении, несоблюдение законодательно установленных сроков присоединения к электрическим сетям и рядом других факторов. Последствиями рисков технологического присоединения являются: изменение величины прибыли от данного вида деятельности, изменение объема накопленных обязательств по технологическому присоединению, изменению объемов оказываемых услуг по передаче электроэнергии.

В рамках работы по минимизации вероятности и последствий реализации указанных рисков Общество реализует следующие мероприятия:

- обеспечение исполнения накопленных обязательств Общества по ранее заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения, срок по которым нарушен со стороны Общества;
- регулярная актуализация спроса на технологическое присоединение по ранее заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения и выданным техническим условиям;
- обеспечение системы оптимизации технических решений, разрабатываемых в рамках подготовки технических условий на технологическое присоединение с целью обеспечения суммарной безубыточности по договорам об осуществлении технологического присоединения для нелюбимых категорий заявителей в целом по субъекту регулирования;
- обеспечение разработки типового перечня работ по технологическому присоединению, выполнение которых целесообразно осуществлять хозяйственным способом без увеличения численности административно-управленческого и производственного персонала Общества;
- установления средней предельной стоимости затрат для присоединения льготных категорий потребителей внутренним приказом по Обществу;
- актуализация заявок на технологическое присоединение потребителей на постоянной основе.

Тарифные риски

Основные виды деятельности АО «Янтарьэнерго» (реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям) – являются регулируемыми со стороны государства, в частности, в области тарифообразования.

Государственная политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, в связи с этим возможно отклонение фактического среднего тарифа за услуги по передаче электроэнергии от предлагаемого Обществом в тарифной заявке.

В целях минимизации указанного фактора риска Общество проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Указанный риск установления регулирующими органами тарифов на уровне, не покрывающем экономически обоснованных расходов Общества, является следствием влияния следующих факторов:

- неполный учет экономически обоснованных расходов сетевых компаний при утверждении тарифов;
- применение механизма перераспределения необходимой валовой выручки в целях «сглаживания» тарифов;
- ограничение предельной величины перекрестного субсидирования, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750, без учета объективных факторов ее роста;
- увеличение оплаты технологического расхода электроэнергии (потерь) со стороны сетевых организаций в результате опережающего роста цен на оптовом рынке электроэнергии;
- сохранение действующих и введение новых льгот по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в условиях увеличения стоимости предприятий по осуществлению присоединения потребителей к электрическим сетям.

Еще одними факторами данного вида рисков являются возможность остановки роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2020 году в целях поддержки потребителей в период распространения COVID-19 и отклонение фактических показателей потребления электроэнергии и мощности от показателей, учтенных при принятии тарифно-балансовых решений, в том числе в результате изменения структуры потребления. Следствием тарифных рисков является недополучение Обществом выручки от осуществления регулируемых видов деятельности.

Мероприятия по минимизации вероятности реализации риска предполагают взаимодействие с органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов при формировании экономически обоснованных тарифов:

- экономически обоснованных расходов и выпадающих доходов;
- обоснованного объема полезного отпуска электрической энергии и его структуры по уровням напряжения и группам потребителей;
- путем предоставления обосновывающих материалов и организовывая совещания по обсуждению этого вопроса.

Кроме того, в целях минимизации указанных факторов ведется работа по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленная на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Риски роста просроченной и безнадёжной дебиторской задолженности

В условиях распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) увеличивается риск нарушения договорных обязательств и платежной дисциплины конечных потребителей и энергосбытовых компаний перед Обществом, что влечет за собой реализацию риска роста дебиторской задолженности и приводит к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества.

Одним из факторов данного риска является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, а также ведется претензионно-исковая работа с дебиторами, согласно с требованиями утвержденного «Регламента работы с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии, числящейся на балансе АО «Янтарьэнерго».

Существенным фактором, оказывающим влияние на уровень оплаты оказанных услуг по передаче электроэнергии, является дисбаланс в существующих стимулах к исполнению обязательств на оптовом и розничных рынках электроэнергии.

Кроме того, существует возможность формирования разногласий между потребителями услуг по передаче электроэнергии, в первую очередь квалифицированными – гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями с электросетевыми компаниями в отношении объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии и мощности. Урегулирование разногласий и погашение данной задолженности после подтверждения обоснованности требований Общества, вступившими в законную силу решениями суда. Для снижения объема разногласий со сбытовыми компаниями Общество реализует программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

В целях минимизации риска неплатежей в Обществе разработан и утвержден Регламент работы с дебиторской задолженностью за поставленную электроэнергию в рамках осуществления энергосбытовой деятельности. Обеспечен контроль реализации мероприятий, предусмотренных Регламентом, ежемесячно осуществляется формирование отчета о расчетах и состоянии задолженности за поставленную электроэнергию. В целях обеспечения информирования органов управления Общества о результатах проводимой работы по снижению просроченной задолженности, а также её эффективности, Общество ежеквартально осуществляет вынесение на рассмотрение Советом директоров Общества вопроса «О результатах работы по снижению просроченной задолженности за поставленную электроэнергию».

В Обществе создана и осуществляет деятельности Комиссия по контролю над дебиторской и кредиторской задолженностью, в т.ч. по формированию резерва по сомнительным долгам.

Основными задачами и функциями Комиссии являются:

- выработка позиции Общества в отношении планируемых (предполагаемых) к реализации мероприятий по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью, формирующейся по всем направлениям деятельности;
- анализ динамики и структуры дебиторской и кредиторской задолженности, анализ причин роста дебиторской задолженности перед Обществом;
- анализ соблюдения обязательств Общества по расчетам за оказанные услуги, поставленные материалы, рассмотрение отчетов ЦФО о причинах несвоевременного погашения задолженности;
- контроль за исполнением мероприятий, проводимых ЦФО по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью;
- рассмотрение (согласование) отдельных мероприятий по урегулированию дебиторской задолженности (списание, сторнирование, новация, уступка права требования долга, реструктуризация и др.);
- вынесение предложений о создании резерва по сомнительным долгам;
- вынесение предложений о списании дебиторской и кредиторской задолженности;
- формирование резерва по сомнительным долгам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

К числу страновых и региональных рисков относятся:

- риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе;

- риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе;
 - риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения.
- Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Эти факторы могут стать причиной рисков, влияющих на сокращение выручки Общества. Также могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Основными факторами макроэкономического риска Общество считает факторы возможного роста курса ключевых валют и снижения цен на энергоносители, влияющие на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика Российской Федерации относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализует комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Экономическая ситуация, в связи со сложившейся в мире неблагоприятной эпидемиологической обстановкой и падением цены на энергоносители, имеет негативную тенденцию. В случае реализации в стране отрицательных прогнозов экономической ситуации Эмитентом будет разработан план компенсирующих мероприятий.

В связи с текущей ситуацией и имеющимися экономическими прогнозами риски негативных изменений в среднесрочной перспективе оцениваются как существенные.

В отчетном периоде основными задачами являлись обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности энергообъектов Общества в период подготовки и проведения Единого дня голосования, а также в связи с введенными мерами по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения связанными с распространением новой коронавирусной инфекции. Выполненные мероприятия по антитеррористической защищенности энергообъектов позволили обеспечить безопасное и надежное энергоснабжение объектов и способствовали минимизации рисков совершения террористических актов в результате несанкционированных проникновений на охраняемые ведомственные объекты.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе

Калининградская область является анклавным регионом Российской Федерации, которая граничит со странами-членами Европейского союза и НАТО: Литовская Республика и Республика Польша.

В связи с этим, Обществу присуще в большей степени риски возникновения внешних конфликтов, чем внутренних.

Ущерб деятельности Общества также могут нанести акты терроризма как внутренние, так и международные, которые также могут негативным образом отразиться на деятельности Общества.

В случае возникновения возможных военных конфликтов либо осуществления террористических актов, Общество может нести риски выведения из строя их основных средств.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе оцениваются Обществом как незначительные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения

Географические особенности региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают риск возникновения стихийных бедствий в осенне-зимний, а также грозовых явлений в весенне-летний периоды. Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду, итогом которого является ежегодное получение «Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период».

Для успешной работы в весенне-летний период Обществом осуществляется своевременный текущий и капитальный ремонт грозотроса, а также замена ограничителей перенапряжений и разрядников. Кроме того, ведется системная работа с персоналом с целью увеличения оперативности реагирования на возникающие технологические нарушения, а также создается и поддерживается аварийный запас материалов и оборудования.

В целом, в среднесрочной перспективе АО «Янтарьэнерго» считает маловероятной возможность значительного отрицательного влияния страновых и региональных рисков на деятельность и выполнение эмитентом своих обязательств.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, а также с возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью расцениваются Обществом как незначительные.

2.4.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок

Общество в рамках основной деятельности осуществляет привлечение кредитных средств, вследствие чего риск изменения процентных ставок оказывает влияние на финансово-хозяйственную деятельность.

Повышение процентных ставок по действующим кредитным договорам может привести к увеличению расходов по обслуживанию кредитного портфеля и, соответственно, увеличению затрат Общества.

В целях минимизации данного риска Общество проводит следующие мероприятия:

- отбор финансовых организаций для оказания услуг по кредитованию путем проведения закупочных процедур в целях привлечения заемных средств под минимальные проценты с максимально удобными условиями заимствования;
- постоянный мониторинг рынка кредитных ресурсов и взаимодействие с банками-партнерами с целью сдерживания роста процентных ставок по заключенным кредитным договорам;
- увеличение длительности привлечения заемных средств.

В результате проведенных мероприятий средневзвешенная ставка по заемным средствам по состоянию на 31.12.2019 составила 9,89 % годовых, что ниже уровня на начало года на 0,46 процентного пункта. Средневзвешенная ставка по заемным средствам по состоянию на 31.12.2020 составила 5,38 % годовых, что ниже уровня на конец 2019 года на 4,51 процентных пунктов.

Риск изменения курса иностранных валют

АО «Янтарьэнерго» осуществляет расчеты с контрагентами по всем финансово-хозяйственным операциям в валюте Российской Федерации.

Общество не имеет вложений в иностранные компании, стоимость которых подвержена риску изменения курса валют, и не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке.

В связи с этим изменение обменных курсов не оказывает прямого влияния на финансовое состояние АО «Янтарьэнерго» (ликвидность, источники финансирования, финансовая устойчивость и т.п.).

Риски, связанные с влиянием инфляции

Зависимость от уровня инфляции обусловлена тем, что затраты Общества изменяются в соответствии с изменением индекса потребительских цен, при этом повышение тарифов на услуги по передаче электроэнергии ограничено государственным регулированием.

В качестве процедур, направленных на снижение указанного фактора, Общество оценивает инфляционные риски при предоставлении экономически обоснованных затрат в рамках утверждения регулятором тарифно-балансового решения, а также проводит мероприятия по повышению эффективности деятельности АО «Янтарьэнерго» посредством разработки и реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов, направленной на минимизацию потребляемых ресурсов без ущерба надежности, качества и доступности энергоснабжения потребителей.

2.4.4. Правовые риски

Деятельность Эмитента осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, в том числе валютного, налогового, таможенного, а также законодательства, связанного с лицензированием основной деятельности либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риск).

В отчетном периоде изменений лицензионных требований по основным видам деятельности, изменений водного законодательства в части пользования водными объектами, изменений требований и правил саморегулирования при выполнении строительно-монтажных и проектных работ не происходило.

В целях минимизации правовых рисков Эмитент осуществляет мониторинг изменений в действующем законодательстве, предварительный правовой анализ корпоративных процедур, заключаемых сделок, иных видов финансово-хозяйственной деятельности; также проводит актуализацию локальных нормативных актов, в том числе, по осуществлению договорной и претензионно-исковой работы, направленную на повышение эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества, и противодействие коррупции.

Сформировавшаяся в настоящее время судебная практика по вопросам, относящимся к основным видам деятельности Эмитента, не создает рисков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты его деятельности.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

АО «Янтарьэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией на территории региона, доля Общества в структуре НВВ региона в 2020г., утвержденная Службой по государственному регулированию цен и тарифов составляет более 83%. Энергосистема АО «Янтарьэнерго» территориально изолирована от энергосистемы РФ. На территории Калининградской области с 2017 года осуществляют свою деятельность один Гарантирующий поставщик АО «Янтарьэнергосбыт», который является крупным потребителем услуг по передаче электроэнергии, доля от общего объема выручки за 2019 год составляет 94%.

Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по передаче электрической энергии. Изменение (уменьшение) числа потребителей АО «Янтарьэнерго» повлечет за собой изменение структуры оказываемых услуг по передаче электрической энергии, что ни каким образом не повлияет на репутационный риск Общества.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск - это риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 N 1715-р, которая направлена на максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций. Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2030 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской Федерации (Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р), перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические приоритеты на долгосрочный период:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
 - обеспечение качества их обслуживания;
 - развитие инфраструктуры для поддержания роста экономики России;
 - конкурентоспособные тарифы на электрическую энергию для развития промышленности;
 - развитие научного и инновационного потенциала электросетевого комплекса, в том числе в целях стимулирования развития смежных отраслей;
 - привлекательный для инвесторов «возврат на капитал».
- В том числе, определены целевые ориентиры для электросетевого комплекса, включающие:
- повышение надежности и качества энергоснабжения;
 - увеличение безопасности энергоснабжения, а также снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;
 - повышение эффективности электросетевого комплекса;
 - снижение количества территориальных сетевых организаций на 50 процентов к 2030 году относительно уровня 2017 года.

Основными факторами стратегического риска являются:

1. Недостаточная согласованность стратегий, программ и планов социально-экономического развития регионов со стратегическими документами в сфере развития энергетики федерального значения (генеральные схемы, отраслевые стратегии, федеральные целевые программы) и инвестиционными программами энергетических компаний;

2. Наличие «узких мест» в системах энергоснабжения, вызванных износом электрических сетей, а также другими аспектами;

3. Недостаточное развитие малой энергетики и низкая вовлеченность в энергобалансы местных источников энергии регионального и локального значения;

4. Угрозы террористического характера.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, ПАО «Россети» является единой управляющей компанией электросетевого комплекса страны, то есть основная задача - корпоративное управление входящих в него организаций, контролирующих около 70 процентов распределительных и 90 процентов магистральных сетей в России. При этом большинство положений Стратегии, относящихся к ПАО «Российские сети», актуальны и для остальных сетевых компаний. Исходя из этого, стратегические риски используются для принятия управленческих решений на уровне исполнительного аппарата ПАО «Россети», Совета директоров ПАО «Россети». ПАО «Россети», являясь основным акционером АО «Янтарьэнерго», готовят Стратегию долгосрочного развития компании по управлению электросетевым комплексом Российской Федерации. Основные последствия реализации стратегических рисков - неправильное или недостаточное обоснованное определение перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества. Под управлением стратегическими рисками понимается совокупность действий, направленных на реализацию мероприятий и минимизацию рисков, связанных с реализацией стратегии развития электросетевого комплекса с учетом стратегии развития региона. Так как Стратегические риски влияют на достижение целей Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и долгосрочной программы развития ПАО «Россети», включающей программу развития АО «Янтарьэнерго», одним из элементов управления Стратегическими рисками является менеджмент функциональных рисков и рисков бизнес-процессов АО «Янтарьэнерго» в рамках утвержденной Политики по управлению рисками.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Операционно-технологический риск

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме.

Кроме того, фактором эксплуатационно-технологического риска являются аварийные ситуации природного и техногенного характера.

Также к факторам операционно-технологического риска, влияющим на надежность энергоснабжения относятся: некачественное планирование программы техобслуживания и ремонтов; несвоевременное выполнение программы техобслуживания и ремонтов; воздействия посторонних лиц и организаций; несоблюдение сетевой организацией объемов и сроков техобслуживания и ремонта; повреждение на потребительских ВЛ, КЛ, ТП; дефекты конструкции или изготовления оборудования и недостатки проектирования; сверхнормативные сроки эксплуатации оборудования, неэффективность инновационных проектов.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей и предупреждение рисков технологических нарушений, включающие:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-330 кВ,
- реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;
- комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации; совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их

последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);

- программы снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование;
- программу страхования;
- программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Рисков отсутствия возможности продлить действие на имеющиеся лицензии эмитента на ведение определенных видов деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), у Общества нет.

Инвестиционный риск

Реализация инвестиционных программ Общества требует привлечения значительных финансовых ресурсов, как собственных, так и заемных, на условиях, отвечающих параметрам регулирования. В связи с этим одним из инвестиционных рисков является риск сокращения источников финансирования инвестиционных программ в случае ухудшения финансово-экономического состояния Общества. В рамках снижения инвестиционного риска инвестиционные программы следует планировать с учетом следующих критериев эффективности:

- повышение надежности и доступности сетевой инфраструктуры;
- снижения износа и модернизации объектов электросетевого хозяйства;
- достижение высокой загрузки вводимой мощности;
- оптимизация технических решений, исходя из необходимости исключения применения

импортного оборудования и материалов, стоимость которых имеет высокую зависимость от валютных курсов.

Невыполнение/несвоевременное выполнение мероприятий ремонтной программы, инвестиционной программы

В период распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) присутствует риск несвоевременного выполнения мероприятий утвержденных программ Общества (ремонтной программы, инвестиционной программы) в связи с возможными срывами поставок оборудования поставщиками. Для минимизации последствий риска в Обществе проводится ревизия и восполнение аварийных запасов материалов и оборудования. В случае необходимости прорабатываются разные варианты поставки оборудования и материалов.

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

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: *Акционерное общество «Янтарьэнерго»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *06.08.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО «Янтарьэнерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *06.08.2015*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа «Калининградэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ «Калининградэнерго»*

Дата введения наименования: *23.03.1993*

Основание введения наименования: *АООТ «Калининградэнерго» создано как дочернее акционерное общество Российского акционерного общества энергетики и электрификации - ЕЭС России.*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа «Янтарьэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Янтарьэнерго»*

Дата введения наименования: *14.01.1994*

Основание введения наименования: *В связи с переименованием согласно решению Совета директоров РАО «ЕЭС России» от 15.12.1993 №5*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Янтарьэнерго»*

Дата введения наименования: *22.07.1996*

Основание введения наименования: *В связи с утверждением устава в новой редакции на основании решения Правления РАО «ЕЭС России» (Выписка из протокола от 10.04.1996 №156пр/2.17)*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *170*

Дата государственной регистрации: *23.03.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Малый Совет районного Совета народных депутатов г. Калининграда*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1023900764832*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *04.10.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Министерство Российской Федерации по налогам и сборам*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

Акционерное общество «Янтарьэнерго» (до 06.08.2015 ОАО «Янтарьэнерго», до 14.01.1994 АО «Янтарьэнерго») зарегистрировано 23.03.1993 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:

АО «Янтарьэнерго» является стопроцентным дочерним акционерным обществом ПАО «Россети» - одной из крупнейших инфраструктурных организаций в России и мире, владеющей 80 процентами распределительного сетевого комплекса страны. Контролирующим акционером является государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом РФ, владеющее 88,04% долей в уставном капитале.

АО «Янтарьэнерго» - электросетевая компания, основная задача которой является транспорт электроэнергии на территории Калининградской области. В зоне её эксплуатационной ответственности находится почти 15 тысяч км линий электропередачи и свыше 4 тысяч подстанций, из которых 53 - высоковольтных, напряжением 60, 110, 330 кВ. АО «Янтарьэнерго» создано на неопределенный срок. Цель компании - надежное и качественное обеспечение энергоснабжением Калининградской области.

Миссия АО «Янтарьэнерго» - создавать условия для эффективного развития компании и построения цивилизованного энергетического рынка в России. Для Общества важно стать неотъемлемой частью этого рынка и достойным партнером для всех его участников - от поставщиков до конечных потребителей.

АО «Янтарьэнерго» стремится способствовать долгосрочному экономическому росту, социальной стабильности, содействовать процветанию и развитию Калининградской области.

В ходе выполнения поставленных задач АО «Янтарьэнерго» создает эффективные схемы бизнеса и корпоративного управления, финансовых и тарифных расчетов, вырабатывает отношения и механизмы взаимодействия, направленные на сохранение собственности, рост капитализации компании в условиях реформирования энергетики России. Современная система управления Обществом помогает менеджменту энергосистемы лучшим образом реагировать на изменения внешней среды, мобилизовать внутренний потенциал, а также обеспечивать прозрачность ведения дел и принятие правильных решений.

АО «Янтарьэнерго» стремится построить отношения доверия и четкого распределения полномочий между акционером, руководством компании и персоналом.

Начало развитию калининградской энергосистемы положено решением Госкомитета Обороны от **26 июня 1945 г. № 9209** о создании управления «Кенигсбергэнерго». Приказом Наркомата электростанций № Н-2091 от 28 сентября 1945 года управление вошло в состав этого ведомства. До первого послевоенного года электроснабжение этой территории осуществлялось немецкой электрической компанией OWAG, в ведении которой находились все опорные подстанции 60/15/6 кВ и питающие их высоковольтные линии электропередачи, охватывающие всю территорию Восточной Пруссии от Кенигсберга до Тильзита (ныне Советск), Данцига (Гданьск) и Эльбинга (Эльблонг).

В результате военных действий все энергетическое хозяйство, как электростанции, так и электрические сети, было полностью или частично разрушено. Ни одна система жизнеобеспечения не функционировала. Важнейшей задачей первых советских энергетиков стало обеспечение подачи электроэнергии в Кенигсберг, что давало возможность начать восстанавливать город и наладить его нормальную жизнедеятельность.

В небывало короткий срок, уже к 25 ноября 1945 года, на ГРЭС-1 подали напряжение от первой турбины гидрокаскада по линии электропередачи 60 кВ с ГЭС-3 на ГРЭС-1 через подстанцию Альтенберг (О-1), что позволило развернуть работы по пуску турбогенератора № 1 на ГРЭС-1 и обеспечить электроэнергией важнейшие объекты города. В 1946 году на ГРЭС-1 были пущены турбогенераторы №2 и №3, восстановлены линии электропередачи Фридлянд - Инстербург - Тильзит, а в начале 1947 года - Альтенберг (П/С О-1) - ГРЭС-2. На электростанции Пайзе (ГРЭС-2, г. Светлый) принимались самые энергичные меры для ускорения пуска хотя бы одного котла и турбогенератора, и 7 марта котел высокого давления № 3 и турбогенератор № 2 взяли нагрузку.

Так наметились контуры калининградской энергосистемы. Свою лепту вносили небольшие гидроэлектростанции в различных городах области общей мощностью около 1000 кВт. Была пущена и ГРЭС-6 в Пальмикине (пос. Янтарный).

Начиная с 1948 года, специалисты энергосистемы стали уделять особое внимание повышению надежности энергоснабжения, снижению потерь в сетях, внедрению новой техники. К 1950 году энергетики восстановили вторые цепи ВЛ 60 кВ, идущие в сторону восточной части области. Разрушенные во время войны опоры заменялись новыми - деревянными и металлическими. На линиях и подстанциях стали внедрять новую для того времени технику: АПВ, термосифонные фильтры и высокочастотную связь по проводам воздушных линий. Все сети находились в ведении предприятия высоковольтных сетей (ВВС).

1957 год ознаменовался введением в строй первой новой отечественной подстанции 60 кВ «Западная», что дало возможность значительно улучшить электроснабжение Калининграда. Были смонтированы резервные нитки маслонаполненного кабеля 60 кВ через морской канал.

С конца 50-х годов начался новый этап в развитии энергосистемы Калининградской области. В этот период резко увеличиваются объемы строительства в основных и распределительных сетях и их реконструкция; магистральные сети переводятся с 60 кВ на 110 кВ. В связи с переходом на новые виды топлива ведется реконструкция оборудования электростанций с переводом конденсационного режима в теплофикационный; широко используется механизация при ремонте, совершенствуются средства связи, автоматики и телемеханики.

В 1965 году в действие вводится первая очередь ПС 330 кВ в Советске и ВЛ 330 кВ Каунас - Советск, в 1966 году на ПС включен автотрансформатор 125 тыс. кВА. В 1975 году для покрытия быстрого роста нагрузок узла и повышения надежности электроснабжения введена ВЛ 330 кВ от Советска до подстанции «Центральная» в Калининграде. В 1990 году в областном центре вводится вторая ПС 330 кВ «Северная» и к ней линия 330 кВ от Советска.

Обеспечение растущих нагрузок, повышение надежности электроснабжения и снижение расхода электроэнергии на ее транспортировку к потребителям являлось основой технической политики и в 80-90-е годы. В этот период создано внутреннее кольцо Калининграда по ЛЭП 110 кВ, связавшее две подстанции 330 кВ города; построены ПС 110 кВ в поселке Люблино, в Гвардейске и Зеленоградске. Проводилась реконструкция с увеличением мощности на двенадцати ПС 110 кВ (Гурьевск, Светлогорск, Борисово, Мамоново, Железнодорожный, Полесск, Лужки, Нестеров, Озерск, О-4 Черняховск, О-5 Советск, ПС Гусевской ТЭЦ). На ГРЭС-2 построено ОРУ-110 кВ, а три цепи ВЛ 60 кВ Калининград - Светлый реконструированы на напряжение 110 кВ.

Распад Советского Союза, отделение Калининградской области от России границами двух независимых государств поставили энергетическую безопасность самого западного региона в зависимость от соседних стран. Чтобы иметь в области собственные электрогенерирующие источники достаточной мощности, было начато строительство основного, базисного энергоисточника - Калининградской ТЭЦ-2.

Одним из первых регионов страны Калининградская область начала уделять внимание альтернативной энергетике. С помощью коллег из Дании в **2002 году** у поселка Куликово Зеленоградского района была открыта самая крупная в России ветроэлектростанция. На основе международного контракта между ОАО «Янтарьэнерго» и датской компании SEAS EnergiServis здесь смонтирована 21 ветроустановка (ВЭУ) суммарной мощностью 5,1 МВт.

1 декабря 2007 года между Российским открытым акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» и правительством Калининградской области подписаны соглашения «О взаимодействии по реализации мероприятий энергетических компаний для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Калининградской области» и «О реформировании ОАО «Янтарьэнерго». В ходе реформирования 2 июня 2008 года АО «Янтарьэнерго» учредило дочерние компании - ОАО «Янтарьэнергосбыт» и ОАО «Калининградская генерирующая компания».

В июле 2008 года ОАО РАО «ЕЭС России» завершило корпоративные процедуры по реорганизации и прекратило существование в качестве юридического лица. 1 июля 2008 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании ОАО «Холдинг МРСК» в состав Холдинга в качестве дочернего зависимого общества вошло ОАО «Янтарьэнерго».

Этот этап стал для компании периодом важнейших стратегических решений, направленных на дальнейшее развитие регионального электроэнергетического комплекса. В 2010 - 2011 годах специалисты ОАО «Янтарьэнерго» в кратчайшие сроки выполнили большой комплекс работ по обеспечению приема мощности второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 - осуществили масштабную реконструкцию и модернизацию подстанций 330 кВ «Северная» и «Центральная», 110 кВ «Правобережная» и «Ленинградская». Была успешно решена задача государственной важности - ввод в строй генерирующего источника, жизненно необходимого для динамичного социально-экономического развития эксклавного российского региона, обеспечивающего его энергоне зависимость и энергобезопасность.

2013 год стал для ОАО «Янтарьэнерго» годом важных стратегических шагов, направленных на дальнейшее развитие регионального электроэнергетического комплекса.

Правительством Российской Федерации принято беспрецедентное решение о создании в самом западном регионе страны объединенного сетевого комплекса на базе ОАО «Янтарьэнерго» (Постановление Правительства РФ №21 от 21 января 2013 года).

14 июня 2013 года Минэнерго РФ принята инвестиционная программа ОАО «Янтарьэнерго» на 2013-2018 годы в объеме, в несколько раз превышающем инвестпрограммы предприятия предыдущих периодов. Обсуждение инвестиционной программы сетевой компании прошло на 5 общественных площадках: Областная Дума, городской совет депутатов г. Калининграда, Общественная палата, Балтийский деловой клуб, Ассоциация иностранных инвесторов.

2014 год ознаменован началом реализации масштабных проектов по внедрению «умных сетей» на территории двух РЭС, получением финансирования из нетарифного источника по установке «умных» приборов учета. На федеральном уровне принят ряд решений по работе компании в изолированном

режиме. Кроме этого, региональным правительством одобрена комплексная программа развития электрических сетей на территории Калининградской области до 2022 года.

В 2015 году началось строительство двух объектов к Чемпионату мира по футболу 2018 года: подстанции 110 кВ «Береговая» на острове Октябрьский и подстанции 110 кВ «Храброво» для обеспечения надежного энергоснабжения стадиона и международного аэропорта соответственно. Помимо этого, в декабре 2015 года начались работы по реконструкции высоковольтных воздушных линий № 115/116. Кроме этого, началось строительство подстанции 110 кВ «Нивенская» в Багратионовском районе.

В 2015 году компания отметила 70-летний юбилей. В рамках этой даты было проведено более 20 различных мероприятий: велопробег, флешмоб с участием сотрудников компании, конкурсы художественной самодеятельности, творческих работ и фотоконкурс. Автопробег спецтехники охватил всю область. Главным событием юбилейного года стало мероприятие с участием более 7000 сотрудников компании и членов их семей. В рамках празднования были отмечены наградами ветераны Великой Отечественной войны, члены династий, заслуженные работники. Медийная поддержка 70-летия была оказана со стороны федеральной государственной телерадиокомпании, которая подготовила к юбилею фильм об истории компании и людях, которые создавали ее своими руками. На 26 июня 2015 года практически каждый сотрудник получил юбилейный выпуск газеты АО «Янтарьэнерго» с редкими архивными фотографиями энергообъектов, интервью бывших руководителей компании, молодежного актива, поздравлениями коллег в стихах и прозе.

В 2016 году вместе с реализацией значимых федеральных проектов - подготовка сетевой инфраструктуры к предстоящему Чемпионату мира по футболу 2018 года, реализация схем выдачи мощности, АО «Янтарьэнерго» проводило планомерную работу по утверждению Программы реконструкции и развития электрических сетей Калининградской области до 2020 года на уровне ПАО «Россети» и Министерства энергетики РФ. 9 июня 2016 года Советом директоров ПАО «Россети» под председательством Министра энергетики РФ Александра Новака было принято решение о докапитализации компании в объеме финансирования до 10,8 млрд рублей. Общий объем финансирования составляет более 28 млрд рублей. Реализация программы позволяет модернизировать сети и основные станции, создать условия для технологического присоединения льготной категории заявителей и социально-экономического развития Калининградской области.

В конце 2016 года энергетики завершили строительство подстанции 110 кВ «Береговая» на острове Октябрьский, сдав объект на полгода раньше установленного срока. В торжественной церемонии приняли участие врио губернатора Калининградской области Антон Алиханов, генеральный директор ПАО «Россети» Олег Бударгин и генеральный директор АО «Янтарьэнерго» Игорь Маковский. Каждый этап строительства «Береговой» контролировался на уровне Правительства РФ, Министерства энергетики РФ и Министерства спорта, ПАО «Россети», на региональном уровне - Правительством Калининградской области и АО «Янтарьэнерго».

В 2016 году в активную фазу вступили мероприятия по обеспечению новых ТЭС необходимыми мощностями.

В рамках совместного проекта с РФПИ «Строительство интеллектуальных сетей» в 2016 году было смонтировано более 20 тысяч интеллектуальных счетчиков. Экономия от этого составила свыше 11 миллионов рублей.

Компания ежегодно находится в лидерах по снижению аварийности в сетях. Самые лучшие результаты - в цифровых районах электрических сетей. Внедренная здесь система распределенной автоматизации сетей 15 кВ позволила повысить надежность существующих сетей, сократить время ликвидации аварий, уменьшить количество отключенных потребителей.

В июне **2017 года** в Калининграде появилась первая электрозаправочная станция. Калининградская область - один из десяти регионов, где в рамках программы развития зарядной инфраструктуры для электротранспорта ПАО «Россети» создается сеть заправок для современного вида транспорта. Станции разработаны с учетом мировых тенденций в области зарядной инфраструктуры и электротранспорта и соответствуют всем нормам и стандартам Российской Федерации и Евросоюза в области электробезопасности. Уникальность заправок АО «Янтарьэнерго» в том, что для управления процессом зарядки и оплаты услуги впервые в России применено специальное мобильное приложение отечественных разработчиков.

Также в июне 2017 года АО «Янтарьэнерго» завершило строительство подстанции 110 кВ «Нивенская». Современная подстанция позволила существенно улучшить надежность электроснабжения потребителей Багратионовского района.

В июне 2017 года Совет директоров ПАО «Россети» под председательством министра энергетики Александра Новака одобрил актуализированный план развития калининградской сетевой компании. Он предполагает введение 82 мегавольт-ампер новых мощностей. В общей сложности по итогам реализации программы к 2020 году Калининградская область получит почти 700 мегавольт-ампер.

В июле 2017 года АО «Янтарьэнерго» поставило под рабочее напряжение подстанцию 110/10 кВ «Храброво». Энергообъект, построенный к чемпионату мира по футболу, сдан в срок. ПС 110/10 кВ

«Храброво» обеспечивает развитие международного авиаузла. Технические характеристики выбраны с учетом максимальных нагрузок в период чемпионата и на перспективу. На подстанции установлено 2 трансформатора общей мощностью 20 мегавольт-ампер.

В августе 2017 года энергетики обеспечили подачу напряжения на Маяковскую и Талаховскую ТЭС, тем самым обеспечив строителям электростанций возможность для проведения пусконаладочных работ.

14 ноября 2017 года состоялся торжественный запуск подстанции 110 кВ «Береговая». Находясь в ситуационно-аналитическом центре компании ПАО «Россети», в режиме видеосвязи Президент РФ В.В. Путин дал команду на ввод трёх электроподстанций в стране, в том числе и калининградской. Таким образом, энергетики полностью завершили подготовку инфраструктуры к Чемпионату мира по футболу 2018 года. Подстанция «Береговая» - самый современный энергообъект области, она работает полностью в автоматическом режиме, работа оборудования регулируется персоналом удаленно. Номинальная мощность трансформаторов подобрана на перспективу, с учетом дальнейшего возведения микрорайона на территории 200 га вокруг стадиона «Калининград» на острове Октябрьский. Мощность подстанции - 50 МВА.

В конце 2017 года началось строительство новой подстанции «Индустриальная». Промышленные предприятия будущего индустриального парка «Черняховск» получат порядка 36 мегаватт мощности для реализации своих проектов. Трансформаторная мощность подстанции составляет 80 мегавольт-ампер.

В конце 2017 года в Зеленоградском округе завершилось строительство подстанции 110 киловольт «Романово». Подстанция построена с целью обеспечения энергобезопасности Калининградской области. Объект обеспечивает надежным электроснабжением регазификационный терминал сжиженного природного газа на территории поселка Заостровье, а также дополнительной мощностью калининградское подземное хранилище газа. Помимо энергобезопасности, новая подстанция позволит подключить к сетям новых заявителей и обеспечить развитие муниципального района.

Кроме этого, в 2017 году в регион была завезена первая ветроустановка для самого современного ветропарка в России - «Ушаковской ВЭС». Чтобы осуществить транспортировку одного ветряка на территорию Калининградской области, потребовалось 11 фур. Такой груз ввозился в регион впервые.

В конце 2017 года были завершены работы по реализации схем выдачи мощности для новых ТЭС - Талаховской и Маяковской. Для этого были построены почти 100 км новых линий электропередачи и выполнена реконструкция на 6 высоковольтных подстанциях.

В 2017 году «Янтарьэнерго» осуществило технологическое присоединение к электрическим сетям 339 объектов юридических лиц общей мощностью более 440 мегаватт. Среди них: 64 объекта жилищного строительства, 29 - агропромышленного комплекса, 17 садовых некоммерческих товариществ, 12 объектов Федеральной целевой программы (ФЦП).

В феврале 2018 года на высшем уровне были презентованы проекты по цифровизации, реализованные в Калининградской области. Площадку самого современного центра управления сетями (ЦУС) посетили заместители председателя Правительства Российской Федерации Дмитрий Козак и Аркадий Дворкович, министр энергетики РФ Александр Новак и генеральный директор ПАО «Россети» Павел Ливинский. Сегодня ЦУС является основным элементом цифровой сети с единой для всего анклава автоматизированной информационной системой оперативно-технологического управления, позволяющей дистанционно управлять, наблюдать и автоматически анализировать текущее состояние всех обслуживаемых элементов энергосистемы. Руководство головной компании представило промежуточные итоги в части выполнения поручения Президента РФ Владимира Путина по переходу к цифровой экономике и реализации в регионе пилотного для России проекта построения цифровой сети. Павел Ливинский подчеркнул, что проект построения цифровой сети в Калининградской области является уникальным по своей результативности для России.

Предпринятые шаги позволили рекордно повысить наблюдаемость, управляемость, а соответственно, и эффективность электросетевого комплекса и уже сейчас превосходят по основным показателям многие международные аналоги: показатели надежности (количество (SAIDI) и длительность (SAIFI) технологических нарушений) в «Цифровом РЭС» улучшены на 60%, объем потерь электроэнергии в среднем снижен почти на 10%, удельные операционные затраты снижены практически на 20%, а целевой показатель, установленный на 2018 год, составил 25%.

Кроме этого, как элемент цифровизации был представлен проект ветропарка в поселке Ушаково Гурьевского округа. Три самые современные в России ветроэлектростанции были смонтированы в марте 2018 года. Новый ветропарк интегрирован в первый в России цифровой район электрической сети (РЭС) - Мамоновский, и является одним из элементов цифровой сети. Таким образом, в Мамоновском РЭС присутствуют главные составляющие цифровой энергетики: возобновляемые источники электроэнергии, «умные» сети, интеллектуальный учет электроэнергии. Для включения ветропарка в действующую энергосистему региона реализована схема выдачи мощности. «Ушаковская ВЭС» позволит увеличить выработку электроэнергии с 1 до 12 млн кВт*ч/год и улучшить энергоснабжение потребителей Мамоновского, Багратионовского, Гурьевского округов и части Калининграда.

В феврале 2018 года состоялся торжественный запуск с участием Президента РФ Владимира Путина Маяковской и Талаховской ТЭС. В адрес генерального директора АО «Янтарьэнерго» Игоря Маковского поступило благодарственное письмо от Министерства энергетики РФ. Ведомство обратилось со словами признательности к АО «Янтарьэнерго» за безупречно выполненную работу - строительство и реконструкцию сетей для технологического присоединения Маяковской и Талаховской ТЭС. По итогам мероприятия коллектив АО «Янтарьэнерго» также получил благодарность от генерального директора ПАО «Россети» Павла Ливинского за то, что в соответствии с утвержденным графиком выполнена задача государственной важности по вводу в эксплуатацию новых источников генерации. Именно слаженность действий специалистов энергетического комплекса позволила обеспечить эффективную реализацию стратегически значимого для страны проекта.

В апреле 2018 года АО «Янтарьэнерго» приняло участие в первой Всероссийской олимпиаде школьников ПАО «Россети». Победителями олимпиады стали двое учеников, которые получили право участвовать в энергетической смене в одном из крупнейших образовательных центров страны и вошли в кадровый резерв ПАО «Россети». Награды калининградские ученики получили из рук министра энергетики РФ Александра Новака.

В преддверии Чемпионата мира по футболу в мае 2018 года АО «Янтарьэнерго» провело несколько заседаний Регионального оперативного штаба по энергетике Калининградской области (РОШЭ). Мероприятия прошли с целью обеспечения надежной работы объектов мундиаля. 16 мая 2018 года прошло заседание федерального уровня под руководством заместителя Министра энергетики Российской Федерации, заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) Андрея Черезова. По итогам совещания Андрей Черезов дал положительную оценку работе АО «Янтарьэнерго».

В соответствии с поручением Министерства энергетики Российской Федерации с 14 мая 2018 года АО «Янтарьэнерго» ввело в работу ситуационно-аналитический центр Чемпионата мира по футболу 2018 года (САЦ ЧМ). Это единый центр по сбору и обработке информации о работе электросетевого комплекса региона и обеспечению бесперебойного электроснабжения. В период Чемпионата мира по футболу центр работал в круглосуточном режиме.

В конце мая 2018 года АО «Янтарьэнерго», Правительство Калининградской области и Фонд «Сколково» на Санкт-Петербургском международном экономическом форуме (ПМЭФ-2018) подписали трехстороннее соглашение. В соответствии с документом стороны договорились совместно реализовывать пилотный проект «Новые технологии в энергетике. Изменение технологического уклада». Соглашение подписали губернатор Калининградской области Антон Алиханов, генеральный директор АО «Янтарьэнерго» Игорь Маковский, вице-президент, исполнительный директор Кластера энергоэффективных технологий Фонда «Сколково» Олег Дубнов. Стороны намерены развивать долгосрочное эффективное сотрудничество по ряду стратегических направлений совместной деятельности, заниматься разработкой и внедрением инновационных конкурентоспособных технологий для повышения эффективности электроэнергетического сектора.

На ПМЭФ-2018 АО «Янтарьэнерго» также приняло участие в панельной дискуссии «Цифровая трансформация электроэнергетики России: готовность к вызовам, открытость к возможностям», организованной ПАО «Россети». Руководство компании и главы субъектов РФ совместно с производителями энергооборудования обсудили конкретные шаги по реализации стратегии цифровизации электросетевого комплекса России.

5 июня 2018 года дочерняя организация АО «Янтарьэнерго» ОАО «Калининградская генерирующая компания» отметила 10-летний юбилей. По случаю даты состоялось торжественное мероприятие, в ходе которого лучших в своем деле сотрудников отметили отраслевыми и ведомственными наградами.

За несколько часов до старта мирового первенства по футболу 13 июня 2018 года АО «Янтарьэнерго» торжественно ввело в работу стилизованную опору линии электропередачи. АО «Янтарьэнерго» - единственная компания в России, которая реализовала подобный проект к мундиалю. В презентации энергообъекта приняли участие губернатор Калининградской области Антон Алиханов, генеральный директор АО «Янтарьэнерго» Игорь Маковский, заместитель Председателя Правительства Калининградской области Александр Рольбинов, министр развития инфраструктуры Калининградской области Елена Дятлова. Стилизованную конструкцию по индивидуальному проекту изготовил ОАО «Опытный завод «Гидромонтаж», расположенный в Наро-Фоминском районе Московской области. На этом же предприятии были изготовлены опоры ЛЭП в виде снежного барса и лыжников - символов Олимпиады-2014 в Сочи. Монтаж опоры произвели меньше чем за месяц.

С 7 июня 2018 года по 1 июля 2018 года в связи с подготовкой и проведением ЧМ-2018 в АО «Янтарьэнерго» был введен особый, круглосуточный режим работы. В компании также были приостановлены работы по строительству и реконструкции сетей по всем протокольным маршрутам мундиаля и на прилегающей территории к ним, а также в местах размещения основных объектов туристической привлекательности города.

16, 22, 25 и 28 июня 2018 года в Калининграде прошли матчи Чемпионата мира по футболу. АО «Янтарьэнерго» обеспечило их надежное электроснабжение. Но под круглосуточным контролем

энергетиков компании находился не только стадион. На протяжении всего первенства АО «Янтарьэнерго» обеспечивало бесперебойное электроснабжение всех объектов ЧМ: гостиниц, вокзалов, дорожного освещения, центров выдачи паспорта болельщика и прочих. Для энергоснабжения мирового футбольного первенства на дежурстве находились более 150 человек, было задействовано более 50 единиц техники. В зоне особого контроля калининградских энергетиков был фестиваль болельщиков ФИФА на площади у Дома Советов в областном центре. Площадка вела работу каждый день, и специалисты филиала АО «Янтарьэнерго» Городские электрические сети организовали круглосуточное дежурство бригад.

К ЧМ-2018 АО «Янтарьэнерго» нанесло на 14 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов граффити на футбольную тематику. Идея арт-проекта АО «Янтарьэнерго» зародилась за 2 года до чемпионата, первая трансформаторная подстанция, стилизованная на тему футбола, появилась на перекрестке улиц Невского и Некрасова.

В июне 2018 года к мундиально сетевая компания установила 2 дополнительные электрозаправочные станции (ЭЗС) - в Калининграде и Светлогорске. Зарядка от ЭЗС АО «Янтарьэнерго» для владельцев экотранспорта была бесплатной. Таким образом, жители и гости региона могут теперь заряжать электрокары на шести ЭЗС, которые расположены на парковочных стоянках головного офиса АО «Янтарьэнерго» по адресу Театральная, 34, отеля «Ибис» на Московском проспекте, санатория «Энергетик» на улице Балтийская, 2 в Светлогорске, здания администрации в Янтарном, ФОКа «Янтарь» в Зеленоградске, Куршская коса, дюна Эфа

В 2018 году в АО «Янтарьэнерго» была создана первая в истории компании хоккейная команда - «Молния». За короткое время команда прошла обучение и уже выигрывает товарищеские матчи.

С 20 июля по 20 августа АО «Янтарьэнерго» принимало участие в учениях по отработке взаимодействия дочерних структур ПАО «Россети» при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе ПАО «МРСК Северного Кавказа». Основной целью учений было: повысить платежную дисциплину потребителей субъектов Северного Кавказа и снизить потери энергоресурса. Пять бригад АО «Янтарьэнерго» из трех филиалов компании установили в Махачкалинских городских сетях 191 интеллектуальный прибор учета сплит-технологии.

Летом 2018 года АО «Янтарьэнерго» ввело в эксплуатацию подстанции 110 кВ «Морская» и «Флотская» в Приморске и Балтийске. ПС 110 кВ «Морская» построена взамен ПС 60 кВ «Приморск» в рамках мероприятий по переводу сетей напряжением 60 кВ на 110 кВ. Трансформаторная мощность объекта составляет 20 мегавольт-ампер. Технические характеристики объекта также позволят создать условия для технологического присоединения новых потребителей Балтийского муниципального района. ПС 110 кВ «Флотская» построена с целью развития Балтийского муниципального района и для нужд Министерства обороны Российской Федерации. Трансформаторная мощность объекта составляет 32 мегавольт-ампер.

С 3 сентября 2018 года по 22 декабря 2018 года в филиале АО «Янтарьэнерго» Западные электрические сети прошли самые масштабные в Калининградской области учения энергетиков. Учения были направлены на проверку готовности сетевых компаний к ликвидации аварийных ситуаций и предупреждению массовых отключений объектов, вызванных опасными природными явлениями. Для повышения надежности электроснабжения и снижения потерь специалисты АО «Янтарьэнерго» осуществили ремонт 209 трансформаторных подстанций и более 130 километров воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, осуществили расчистку и расширение просек на площади более 436 гектаров. Основной объем работ выполнен в Мамоновском и Багратионовском округах.

В сентябре 2018 года при поддержке АО «Янтарьэнерго» состоялся калининградский этап международного ралли-марафона электромобилей «Таллсинки - Монте-Карло 2018». Марафон прошел с 17 сентября по 29 сентября в 10 странах и 37 городах от Таллина до Монте-Карло. В событии приняли участие 12 команд из различных стран. Россию представляли 2 калининградца, в том числе директор дирекции по стратегическому развитию АО «Янтарьэнерго» Андрей Задорожный. Калининградский этап стартовал 19 сентября и продлился до 21 сентября. Организатором события выступило Правительство Калининградской области. Заправка электрокаров осуществлялась от электрозаправочных станций АО «Янтарьэнерго». Сетевая компания обеспечила ралли-марафон электропитанием на весь промежуток от границы Литвы до Польши.

В сентябре 2018 года АО «Янтарьэнерго» ввело в эксплуатацию «Ушаковскую ВЭС» - самый современный ветропарк в России. Энергообъект принадлежит дочерней организации АО «Янтарьэнерго» ОАО «Калининградская генерирующая компания». Торжественная презентация энергообъекта с участием Министра энергетики РФ Александра Новака и главы группы компаний «Россети» Павла Ливинского состоялась 23 октября 2018 года.

С 19 сентября 2018 года Совет директоров АО «Янтарьэнерго» избрал на позицию Председателя Совета директоров АО «Янтарьэнерго» Игоря Маковского. Игорь Владимирович покинул пост генерального директора АО «Янтарьэнерго» и возглавил ПАО «МРСК Центра», в настоящий момент являющийся также единоличным исполнительным органом ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Это одна из крупнейших электросетевых организаций России, входит в группу ПАО «Россети». Решением

Совета директоров АО «Янтарьэнерго» с 19 сентября 2018 года врио генерального директора АО «Янтарьэнерго» стала Ирина Редько.

6 октября 2018 года состоялось торжественное мероприятие по случаю завершения монтажа самых высоких в стране стилизованных опор ЛЭП в виде якорей. Высота опор сопоставима с 36-этажным домом - 112 метров, масса обеих опор - с составом поезда из 17 вагонов - 1000 тонн. Это достижение официально вошло в книгу «Рекордов России», как «Самая большая стилизованная опора ЛЭП в России» с результатом в 112,066 метров. Опоры обеспечивают энергобезопасность региона в рамках соответствующего поручения Президента России. Это часть линии электропередачи, которая построена для технологического присоединения Прегольской ТЭС (440 МВт).

С 23 октября 2018 года Совет директоров АО «Янтарьэнерго» избрал на позицию генерального директора АО «Янтарьэнерго» Кирилла Юткина.

В ноябре 2018 года АО «Янтарьэнерго» присоединило поселки Куршской косы к энергосистеме Калининградской области. Связь с литовской подстанцией «Нида» осталась резервной. Это историческое событие для региона, так как до этого жители заповедной территории получали электроэнергию от сетей соседней Литовской Республики. Благодаря реализации этого проекта Куршская коса получила также дополнительную мощность около 7 мегаватт. Это даст импульс развитию территории, реализации инвестиционных проектов Правительства Калининградской области, национального парка.

В декабре 2018 года «Янтарьэнерго» присоединило Прегольскую ТЭС к энергосистеме региона. Работа выполнена в соответствии с поручением Президента Российской Федерации об обеспечении надёжного энергоснабжения Калининградской области в изолированном режиме.

Для создания схемы выдачи мощности теплоэлектростанции энергетики построили 75 километров линий электропередачи, установили 303 опоры. В рамках СВМ Прегольской ТЭС специалисты сетевой компании также реконструировали три подстанции 330 кВ: две в Калининграде - «Северная» и «Центральная» и одну на востоке области - «Советск».

27 декабря 2018 года «Янтарьэнерго» исполнило обязательства по технологическому присоединению инженерной инфраструктуры порта в Пионерском. Энергетики обеспечили международный морской терминал мощностью почти 1,9 МВт.

В 2018 году «Янтарьэнерго» продолжило тиражировать проект «Цифровой РЭС» на территории всей Калининградской области. К концу 2018 года было установлено 246 реклоузеров и более 100 тысяч интеллектуальных приборов учета. В Мамоновском районе электрических сетей (РЭС), в зоне ответственности которого Багратионовский и Мамоновский округа, энергетики добились впечатляющих результатов. Время восстановления электроснабжения снизилось с 5,5 часа до чуть более часа. Локализация участка раньше занимала полтора часа, теперь - одну минуту. Потери в сетях снизились в среднем в три раза. После завершения масштабирования проекта вся сеть региона будет работать с такими же показателями подлинности, как «Цифровой РЭС».

По итогам 2018 года ПАО «Россети» составлен рейтинг снижения дочерними предприятиями потерь электроэнергии в сетях низких и средних классов напряжения. АО «Янтарьэнерго» заняло лидирующую позицию в рейтинге. С 2014 года потери в сетях низкого и среднего класса напряжения снизились практически в два раза - с 21,03% до 12,88 %. При этом уровень потерь в сетях 0,4-20 кВ АО «Янтарьэнерго» в 2018 году составил 12,88 % при плановом значении 13,38 %.

По итогам 2018 года АО «Янтарьэнерго» заняло шестую строчку в рейтинге самых надежных электросетевых организаций России. Исследование провело агентство «Энергоньюс Медиа». В нем сравнивались показатели работы энергокомпаний из 70 регионов страны: количество технологических нарушений и средняя продолжительность отключений. В АО «Янтарьэнерго» за последние 4 года количество нарушений снизилось более чем в два раза (на 60 %), а средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей уменьшилась с 2,25 до 1,78 часа, то есть на 21%.

В начале 2019 года АО «Янтарьэнерго» обеспечило надежное электроснабжение потребителей в период штормового ветра. Благодаря оперативным действиям аварийно-восстановительных бригад АО «Янтарьэнерго» последствия шторма в Калининградской области преодолены в два раза быстрее, чем у коллег из Финляндии в аналогичных метеоусловиях. А количество населённых пунктов, оставшихся без электроэнергии и количество отключенных электросетевых объектов ниже более чем на 90%. Работу калининградских энергетиков высоко оценил Президент РФ Владимир Путин. На встрече с главой ПАО «Россети» Павлом Ливинским он заявил, что был в Калининграде в период шторма, «хорошо отработали».

1 февраля 2019 года состоялось торжественное открытие нового, современного центра обслуживания клиентов ОАО «Янтарьэнергосбыт» по адресу: г. Калининград, ул. Александра Невского, 51В. Впервые в офисе появилась дистанционная запись на обслуживание.

14 февраля 2019 года на площадке Российского инвестиционного форума в Сочи АО «Янтарьэнерго», Центр развития одаренных детей и Центр опережающих технологий электроэнергетики подписали трехстороннее соглашение о создании школы «Энергетика будущего». Это образовательная площадка, на базе которой, помимо реализации программ обучения самым перспективным направлениям энергетики, также будут проводиться исследования и разрабатываться

проекты, направленные на развитие инновационных технологий в электроэнергетической отрасли. На подписании соглашения присутствовал губернатор Калининградской области Антон Алиханов. Документ подписан в рамках продолжения сотрудничества Правительства Калининградской области, АО «Янтарьэнерго» и Фонда «Сколково» по проекту «Новые технологии в энергетике. Изменение технологического уклада».

6 марта 2019 года состоялся торжественный запуск Прегольской ТЭС, для которой АО «Янтарьэнерго» реализовало схему выдачи мощности. В мероприятии приняли участие Министр энергетики РФ Александр Новак, глава группы компаний «Россети» Павел Ливинский, генеральный директор АО «Янтарьэнерго» Кирилл Юткин.

В марте 2019 года АО «Янтарьэнерго» и профсоюз работников подписали основной документ, защищающий интересы трудового коллектива - коллективный договор. Благодаря высокому социальному партнерству в новой версии договора удалось возобновить выплаты вознаграждения за выслугу лет для всех работников.

В апреле 2019 года АО «Янтарьэнерго» завершило комплекс мероприятий по технологическому присоединению Приморской ТЭС к энергосистеме региона. 30 апреля 2019 года были успешно проведены работы по первому этапу Комплексной программы опробования рабочим напряжением новой воздушной линии, соединяющей Приморскую ТЭС с действующими энергообъектами. Для создания схемы выдачи мощности (СВМ) Приморской ТЭС АО «Янтарьэнерго» построило 3,3 км воздушных линий, установило 15 опор ЛЭП. В рамках технологического присоединения Приморской ТЭС энергетики также высадили более 5 тысяч деревьев в поселке Волочаевское Светловского городского округа. Работы выполняются с целью улучшения экологической обстановки, кратной компенсации утеренных зеленых насаждений.

В преддверии 74-й годовщины победы в Великой Отечественной войне, 8 мая 2019 года, ветераны-энергетики заложили капсулу времени с указанием потомкам вскрыть ее 9 мая 2045 года, в день 100-летия Победы в Великой Отечественной войне. Местом закладки выбран сквер Энергетиков. На торжественном мероприятии присутствовали ветераны Великой Отечественной войны, жители блокадного Ленинграда, труженики тыла, представители АО «Янтарьэнерго» и Правительства Калининградской области.

С 6 по 8 июня 2019 года АО «Янтарьэнерго» приняло участие в Петербургском международном экономическом форуме. На площадке ПМЭФ-2019 сетевая компания подписала ряд ключевых соглашений. Первый документ подразумевает долгосрочное эффективное сотрудничество АО «Янтарьэнерго» с Правительством Калининградской области и Службой по государственному регулированию цен и тарифов. В течение ближайших десяти лет в рамках реализации инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» стороны будут вести четко скоординированную работу по модернизации электросетевого комплекса, направленную на снижение потерь и аварийности в электрических сетях. Еще одно соглашение в области модернизации и развития электросетевого комплекса Калининградской области было подписано с компанией «Русатом Автоматизированные системы управления». Документ подразумевает разработку дорожной карты по развитию малой гидрогенерации Калининградской области, пилотным проектом которой станет модернизация каскада Правдинских ГЭС-3 и ГЭС-4. В заключительный день ПМЭФ-2019 АО «Янтарьэнерго» и Корпорация развития Калининградской области подписали договор о технологическом присоединении к электросетям индустриального парка «Черняховск». Реализация этого соглашения предполагает строительство подстанции 110 кВ «Индустриальная» и создание другой электросетевой инфраструктуры в Черняховском округе.

На площадке ПМЭФ-2019 ПАО «Россети» представило новую, единую бренд-архитектуру энергохолдинга. С июня 2019 года все компании магистрального и распределительного электросетевого комплекса в корпоративных и маркетинговых коммуникациях, а также на всех носителях фирменного стиля будут использовать новое название, содержащее торговый знак «Россети» и региональную или функциональную привязку. Внедрение единой бренд-архитектуры, одобренное Советом директоров компании «Россети» 29 апреля 2019 года, предусматривает поэтапную замену фирменных элементов по мере окончания сроков их амортизации, без увеличения существующих бюджетов и в рамках утвержденных бизнес-планов компаний. Таким образом, АО «Янтарьэнерго» теперь использует бренд «Россети Янтарь».

В июле 2019 года АО «Янтарьэнерго» завершило реконструкцию подстанции 110 кВ «Космодемьянская», которая питает часть Центрального района Калининграда. После окончания работ электроснабжение потребителей стало надежнее и эффективнее. В рамках модернизации трансформаторная мощность центра питания не увеличивалась. На объекте установлено 2 трансформатора, 16 и 25 МВА каждый. Однако энергетики произвели полную замену оборудования открытого распределительного устройства и общеподстанционного пункта управления. Реконструкция осуществлена в рамках реализации концепции «Цифровая трансформация 2030». Для управления подстанцией применена новейшая система на базе последних отечественных разработок в области автоматизации. Специалисты АО «Янтарьэнерго» могут удаленно наблюдать и регулировать работу энергообъекта из Главного центра управления сетями и диспетчерской филиала Западные электрические сети.

С 6 по 9 августа 2019 года в Калининграде впервые прошел турнир по хоккею среди команд дочерних компаний «Россети». Организатором мероприятия выступила компания АО «Янтарьэнерго». На арене спортивного комплекса «Пионер» соревновались 8 команд со всей России, представителей компаний ПАО «МРСК Центра», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «Тюменьэнерго», ПАО «МРСК Северо-Запада», ПАО «МОЭСК», ОАО «МРСК Урала», ПАО «МРСК Сибири» и АО «Янтарьэнерго». В самый западный регион страны приехали более 130 энергетиков. Первое место - ПАО «МРСК Центра». Второе - ПАО «МОЭСК». Третье - АО «Янтарьэнерго».

В конце августа 2019 года в Челябинске прошел первый Всероссийский съезд энергетиков. В масштабном мероприятии приняла участие делегация АО «Янтарьэнерго» во главе с генеральным директором Кириллом Юткиным. В рамках съезда прошел финальный этап конкурса «Лидеры энергетики», организованного группой «Россети» при поддержке Министерства энергетики России и АНО «Россия - страна возможностей». Из более чем 1800 участников были выбраны 102 победителя. АО «Янтарьэнерго» представляли три специалиста, и все они вошли в сотню лучших. Это заместитель директора - главный инженер филиала Западные электрические сети Константин Бабичев, заместитель директора - главный инженер филиала Городские электрические сети Петр Спивак, начальник Мамоновского РЭС филиала Западные электрические сети Евгений Комаров.

7 сентября 2019 года АО «Янтарьэнерго» присоединилось к Всероссийскому фестивалю энергосбережения и экологии «Вместе ярче». Мероприятие организовано министерством развития инфраструктуры Калининградской области при участии АО «Янтарьэнерго», областной научной библиотеки, ООО «Газпром газомоторное топливо» и планетария. Основная идея фестиваля состоит в том, чтобы напомнить калининградцам о необходимости бережного отношения к энергии дома и на работе.

24 октября 2019 года в АО «Янтарьэнерго» состоялось итоговое заседание рабочей группы Национальной технологической инициативы «Энерджинет», в рамках которого подвели предварительные результаты проекта «Цифровой РЭС». Представители АО «Янтарьэнерго» и других компаний обсудили ключевые вопросы совместной работы и наметили перспективы дальнейшего сотрудничества. Ключевым эффектом цифровизации стало повышение надежности работы электросетевого комплекса: в Мамоновском РЭС среднее время восстановления электроснабжения снизилось с 5,5 до чуть более часа, локализации аварийного участка - с полутора часов до одной минуты, потери электроэнергии снижены практически в 2,5 раза.

В ноябре 2019 года состоялось торжественное мероприятие, посвященное вводу в эксплуатацию подстанции 110 кВ «Индустриальная». Презентация энергообъекта с участием генерального директора ПАО «Россети» Павла Ливинского и губернатора Калининградской области Антона Алиханова состоялась 28 ноября 2019 года. ПС 110 кВ «Индустриальная» обеспечит мощностью 80 МВА строящийся индустриальный парк «Черняховск», сопутствующую логистическую инфраструктуру и прилегающие населенные пункты. Подстанция является автоматизированным энергообъектом, полностью управляемым дистанционно с помощью цифровых технологий. На объекте установлено отечественное оборудование.

С 3 по 6 декабря 2019 года АО «Янтарьэнерго» приняло участие в Международном форуме «Электрические сети» в Москве. В рамках пленарного заседания «Цифровая трансформация: новые возможности для регионов и инвесторов» с участием Министра энергетики РФ Александра Новака генеральный директор ПАО «Россети» Павел Ливинский выделил «Цифровой РЭС - “Янтарьэнерго”» в числе проектов, успешно реализуемых в соответствии с концепцией «Цифровая трансформация 2030». На площадке форума АО «Янтарьэнерго» совместно с коллегами из ОАО «МРСК Урала» презентовали блокчейн-зону. Применение блокчейн-технологии в электроэнергетике позволит хранить информацию в достоверном и неизменном виде, при этом, как показали результаты апробации применения технологии, сложностей в интеграции с биллинговыми системами и информационно-вычислительными комплексами, используемыми на данном этапе у участников энергорынка возникнуть не должно.

В декабре 2019 года АО «Янтарьэнерго» завершило реконструкцию сетей нестандартного уровня напряжения 60 кВ, перевод их на современный класс напряжения 110 кВ в западном энергорайоне Калининградской области. Воздушные и кабельные линии напряжением 60 кВ были введены в эксплуатацию до 1945 года и не отвечали современным требованиям, из-за их физического износа был снижен уровень надежности энергоснабжения. Значимыми абонентами западного энергорайона региона являются объекты оборонного назначения в Балтийске и Приморске, «Автотор», «Балтптицепром», «Янтарный комбинат» и другие, а также города-курорты Светлогорск, Зеленоградск, поселок Янтарный.

В марте 2019 года АО «Янтарьэнерго» обеспечило надежное электроснабжение потребителей во время штормового ветра, порывы которого достигали 35 м/с. Надежная работа цифрового оборудования и грамотные действия специалистов позволили восстановить электроснабжение всех потребителей в кратчайшие сроки, среднее время восстановления не превысило двух часов. Наиболее значимое технологическое нарушение случилось на западе Калининградской области. Произошло повреждение четырех опор и обрыв шлейфов на линии электропередачи 110 кВ, что привело к

отключению части потребителей Светловского и Балтийского городских округов. Аварийно-восстановительные бригады компании в максимально короткие сроки, за 50 минут, восстановили электроснабжение потребителей.

30 марта 2020 года группа компаний «Россети» полностью перевела на дистанционное обслуживание все центры обслуживания клиентов и потребителей во всех регионах присутствия. При этом полный спектр услуг стал оказываться в режиме онлайн. Данная мера предпринята в соответствии с приказом генерального директора компании «Россети» Павла Ливинского №117 от 17 марта 2020 года для снижения рисков распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19. ЦОКи АО «Янтарьэнерго» также стали оказывать услуги только в режиме онлайн.

В апреле 2020 года АО «Янтарьэнерго» в кратчайшие сроки осуществило технологическое присоединение модульного инфекционного центра в Калининграде. Чтобы обеспечить социально значимый объект мощностью 1 МВт, энергетики за 5 дней смонтировали блочную комплектную трансформаторную подстанцию и проложили более 600 метров кабельных линий 10 кВ.

В мае 2020 года АО «Янтарьэнерго» начало работы по модернизации систем уличного освещения в Балтийске, Приморске и поселке Дивное. Энергетики осуществляют замену более 1500 светильников. Мероприятия обеспечат качественное и эффективное освещение свыше 110 улиц.

26 июня 2020 года компания АО «Янтарьэнерго» отметила 75-летний юбилей. В преддверии этой даты в сквере Энергетиков было высажено 75 деревьев, кустарников и цветов. В День компании в исполнительном аппарате, филиалах и дочерних организациях АО «Янтарьэнерго» состоялось торжественное награждение 71 сотрудника.

В июле 2020 года АО «Янтарьэнерго» осуществило технологическое присоединение к сетям филиала Нахимовского военно-морского училища, обеспечив образовательное учреждение мощностью 2,95 МВт. Для технологического присоединения училища к сетям энергетики смонтировали распределительный пункт 10 кВ и проложили 1,4 километра кабельных линий 10 кВ.

В августе 2020 года на должность исполняющего обязанности генерального директора АО «Янтарьэнерго» назначен Андрей Михайлович Епифанов. Ранее он руководил Научно-техническим центром «Россети ФСК ЕЭС» - базовым центром компетенций компании в области научных, проектных и инженерных решений при реализации отраслевых инновационных объектов. В 2017-2019 гг. был генеральным директором филиала «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Востока. В 2014-2017 гг. - заместителем главного инженера «Россети ФСК ЕЭС».

В сентябре 2020 года АО «Калининградская генерирующая компания» завершила демонтаж Зеленоградской ветряной электростанции. Демонтаж ветропарка проведён впервые в России. В поселке Куликово осталась одна ветроэнергетическая установка мощностью 600 кВт в качестве туристического объекта.

19 сентября 2020 года АО «Янтарьэнерго» и другие энергокомпании региона на основании соответствующего поручения Министерства энергетики Российской Федерации провели очередные испытания работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме. Испытания прошли успешно. Энергосистема Калининградской области подтвердила высокий уровень готовности к работе в изолированном режиме. В период проведения 8-часовых испытаний обеспечено надежное и бесперебойное электроснабжение жителей, предприятий и социально значимых объектов региона.

В ноябре 2020 года АО «Янтарьэнерго» утвердило программу развития электрозарядной инфраструктуры до 2025 года. Энергетики установят девять станций для электромобилей на парковках торговых центров и автомагистральных. Три ЭЗС быстрого типа смонтируют в Калининграде, Гусеве и Советске в 2021 году. Ещё шесть разместят в 2022-25 годах в городах Балтийск, Мамоново, Нестеров, Багратионовск, поселках Ушаково и Талпаки.

В 2020 году АО «Янтарьэнерго» завершило реконструкцию санатория-профилактория «Энергетик» в курортном городе Светлогорске. Созданы условия для отдыха и оздоровления сотрудников группы компаний «Россети», жителей Калининградской области и туристов. Направление деятельности санатория: психотерапия, психосоматическая медицина в сочетании с классическим подходом в санаторно-курортном лечении, массаж, физиотерапия, климатотерапия в сочетании с ежедневной физической активностью. Площадь объекта увеличена на 1 823 м², надстроен один этаж. В распоряжении гостей: 2 конференц-зала, обеденный зал и буфет, фитнес-зал, детская игровая площадка, автостоянка и открытая спортивная площадка.

В декабре 2020 года АО «Янтарьэнерго» завершило реконструкцию 5 приоритетных подстанций 110 кВ «Ладушкин», «Багратионовск», «Славск», «Озерки», «Полесск». Реконструируемые объекты позволят увеличить надежность электроснабжения 100 тысяч жителей и свыше 200 социально значимых объектов и предприятий. В числе важнейших потребителей подстанций - 7 больниц, 26 детских садов, 18 школ, таможенный пост, фармацевтический завод. Мощность энергообъектов увеличена более чем в 1,5 раза - на 50,8 МВА (с 85,2 до 136 МВА). Подстанции оснащены высоконадежным оборудованием преимущественно российского производства. Обеспечена 100%

дистанционная наблюдаемость, управляемость, автоматизированный учет электроэнергии и цифровой обмен данными технологических процессов.

В декабре 2020 года АО «Янтарьэнерго» завершило масштабирование проекта «Цифровой РЭС» во всем регионе. Калининградская область - это первый регион России, где проект реализован на всей территории. В 17 районах электрических сетей (РЭС) АО «Янтарьэнерго» обеспечена удалённая наблюдаемость энергообъектов в режиме реального времени, высокий уровень управляемости и автоматизации всех процессов. В рамках трех технологических этапов проекта «Цифровой РЭС» смонтировано 383 реклоузера, модернизировано более 500 ячеек 15 кВ с установкой микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики, телеметрии. 78 % точек учета АО «Янтарьэнерго» оснащены «умными» счетчиками. Установлено более 112 000 интеллектуальных приборов учета. Основу оперативно-диспетчерского управления составляет отечественный программный комплекс СК-11, который может обрабатывать свыше 75 000 сигналов в секунду. Диспетчеры осуществляют круглосуточный мониторинг за состоянием сети 0,4-330 кВ, мгновенно получают информацию о любых нарушениях, управляют энергооборудованием в режиме реального времени. Цифровые РЭС уже подтвердили высокую эффективность. За время реализации проекта, с 2018 по 2020 годы, продолжительность и частота отключений потребителей (индексы SAIDI и SAIFI) снижены на 44% и 34%, время восстановления электроснабжения - на 20%. Потери электроэнергии сокращены на 35%.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Россия, г. Калининград

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

236022 Россия, Калининградская область, г.Калининград, Театральная 34 корп. - стр. - оф. -

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

236035 Россия, г.Калининград, А/Я 5065

Телефон: ***(4012) 53-55-14***

Факс: ***(4012) 53-00-26***

Адрес электронной почты: ***public@yantarenergo.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=4107***

Эмитент не имеет специального подразделения по работе с акционерами и инвесторами эмитента

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

3903007130

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

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
26.51
35.11
35.11.3
35.13
35.30.1
52.10.21
52.21.2
52.21.24
52.22
52.24
56.29
61.10.1
68.32.1
70.10.2
70.22
84.25.9
86
86.90.4

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

На территории Калининградской области АО «Янтарьэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии гарантирующему поставщику АО «Янтарьэнергосбыт», 7 энергосбытовым организациям и 4 «прямым» потребителям.

АО «Янтарьэнерго» является самой крупной сетевой организацией на территории региона.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

1. Снижение потребления электроэнергии непосредственно самими потребителями;
2. Потери в сетях, вследствие безучётного и бездоговорного потребления электроэнергии (хищений).

Для уменьшения влияния этих факторов проводятся организационно-технические мероприятия по снижению технических и коммерческих потерь в сетях АО «Янтарьэнерго», совершенствованию системы учёта электроэнергии.

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: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Центральное управление Ростехнадзора**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-21-026929**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2017**

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В соответствии с Уставом АО «Янтарьэнерго» и единой энергетической политикой, реализуемой Правительством РФ и ПАО «Россети» на региональном уровне, целями деятельности АО «Янтарьэнерго» являются:

- реализация государственной политики в области электроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования распределительного комплекса Калининградской области;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления электросетевыми объектами;
- получение прибыли на рынках передачи электроэнергии и осуществление технологического присоединения с последующим выходом на рынок оказания услуг в области обеспечения энергоэффективности.

В планы будущей деятельности АО «Янтарьэнерго» на среднесрочную и долгосрочную перспективу включены:

- повышение качества обслуживания потребителей услуг;
- обеспечение доступности энергетической инфраструктуры;
- обеспечение качества и надежности услуги по передаче электроэнергии в соответствии с действующими нормативами;
- строительство новых электросетевых объектов напряжением 0,4 кВ; 10 кВ; 15 кВ; 110кВ;
- повышение энергетической эффективности деятельности компании, в т.ч. снижение потерь электроэнергии;
- присоединение энергопринимающих устройств объектов новых потребителей электрической энергии;
- увеличение объема передачи электрической энергии;
- мероприятия по цифровизации и повышению надежности функционирования электросетевого комплекса и электроснабжения потребителей;
- расширение геоинформационной системы на всю Калининградскую область;
- модернизация электросетевого комплекса, в том числе перевод на наиболее экономичные классы напряжения (с 0,23 кВ на 0,4 кВ, с 6 кВ на 10 (15) кВ) и автоматизация электросетевых объектов.

Решениями Совета директоров ПАО «Россети» 30.06.2020 (протокол от 31.07.2020 № 423) и 30.09.2020 (протокол от 01.10.2020 № 433) утверждены изменения в актуализированном Плане развития АО «Янтарьэнерго» на 2019-2023 годы, реализация которого обеспечит выполнение мероприятий Программы реконструкции и развития электрических сетей Калининградской области и повышение внутренней эффективности Общества.

Мероприятия по развитию электрических сетей Калининградской области направлены на:

- Обеспечение работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме;
- Улучшение показателей надежности путем замены около 220 км изношенных КЛ (до 1945 года постройки);

- Повышение системной надежности электроснабжения путем замены морально и физически изношенного оборудования, раскрытие закрытых центров питания;
- Выполнение рекомендаций Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области;
- Приведение в соответствие текущим требованиям по пропускной способности распределительных сетей низкого и среднего напряжения, в том числе постройки до 1945 года;
- Выполнение требований ПАО «Россети» в области обеспечения информационной безопасности объектов.

Решением Совета директоров АО «Янтарьэнерго» 25.02.2020 года (протокол № 33) утверждена Программа «Цифровая трансформация АО «Янтарьэнерго» 2020-2030 гг.» (далее – Программа).

Программа разработана в соответствии с Концепцией ПАО «Россети» «Цифровая трансформация – 2030», одобренной Советом директоров ПАО «Россети» (протокол заседания от 21.12.2018 № 336), и определяет цели и задачи, основные принципы и подходы к цифровой трансформации Общества, а также содержит перечень пилотных проектов и сведения о структуре управления деятельностью по цифровой трансформации АО «Янтарьэнерго».

Основными задачами цифровой трансформации являются:

- Адаптивность Общества к новым условиям и вызовам;
- Улучшение характеристик надёжности электроснабжения потребителей;
- Повышение эффективности Общества;
- Повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- Развитие кадрового потенциала и новых компетенций;
- Диверсификация бизнеса Общества за счёт дополнительных сервисов.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 Акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»)*

Место нахождения

236005 Россия, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Дарвина 10

ИНН: 3908600865

ОГРН: 1083925011422

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.9998%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.9998%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом АО «Янтарьэнергосбыт» основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) и ее реализация потребителям. С 01.01.2012 ОАО «Янтарьэнергосбыт» начало работу по своему основному виду деятельности, а 25.01.2012 получило статус гарантирующего поставщика.

Значение для эмитента - объект инвестиций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мольский Алексей Валерьевич	0	0
Маковский Игорь Владимирович	0	0
Епифанов Андрей Михайлович	0	0
Савостин Алексей Дмитриевич	0	0
Стельнова Елена Николаевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Действующий состав Совета директоров АО «Янтарьэнергосбыт» избран 30.09.2020 решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 07.10.2020 №1).

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания»)**

Место нахождения

236006 Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Правая Набережная 10а

ИНН: **3905601701**

ОГРН: **1083925011466**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.9999%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.9999%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания») основными видами деятельности Общества являются поставка (продажа) электрической и тепловой энергии, передача пара и горячей воды (тепловой энергии), производство электрической и тепловой энергии.

Значение для эмитента - объект инвестиций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Епифанов Андрей Михайлович	0	0
Зубрицкий Дмитрий Михайлович	0	0
Стельнова Елена Николаевна	0	0
Айметов Рустем Рафаэльевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Котивец Дмитрий Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Действующий состав Совета директоров АО «Калининградская генерирующая компания» избран 30.09.2020 решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 05.10.2020 №1).

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 Акционерное общество «Янтарьэнергосервис»)**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»)**

Место нахождения

236010 Россия, Калининградская обл., г. Калининград, ул. Красносельская, 83

ИНН: 3906227077

ОГРН: 1113926000330

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.9%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.9%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис») основными видами деятельности Общества являются выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения и пр.

Значение для эмитента - объект инвестиций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маковский Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Кремков Виталий Владимирович	0	0
Голов Андрей Валерьевич	0	0
Кремков Виталий Владимирович	0	0
Стельева Елена Николаевна	0	0
Корнеев Александр Юрьевич	0	0
Динабург Анастасия Львовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лукиянец Юрий Игоревич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Действующий состав Совета директоров АО «Янтарьэнергосервис» избран 30.09.2020 решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол от 05.10.2020 №1).

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

АО «Янтарьэнерго» - энергетическое предприятие, обеспечивающее жизнедеятельность и конкурентоспособность промышленных, гражданских и других объектов Калининградской области через эффективную поставку электрической энергии региональным потребителям. Общество активно способствует динамичному экономическому росту и социальной стабильности области, отделенной границами иностранных государств от основной территории России.

Повышение надежности энергосистемы, устойчивости работы электрических сетей и электротехнического оборудования, снижение потерь электроэнергии, а также решение проблемы подключения новых потребителей являются основными направлениями деятельности Общества.

В настоящее время в Обществе реализуется Программа по реконструкции и развитию электрических сетей в Калининградской области (далее – Программа). Программа формировалась с участием Правительства Калининградской области, ПАО «Россети» и Минэнерго РФ и была одобрена на всех уровнях.

Мероприятия Программы направлены на решение следующих приоритетных задач:

- реконструкция электросетевых объектов постройки преимущественно до 1945 года нестандартных классов напряжения 0,23 кВ и 60 кВ, с переводом на стандартные классы напряжения, применяемые на территории РФ;

- реконструкция крупных питающих центров 110 кВ;

- обеспечение дальнейшей цифровизации, интеллектуализации электросетевого комплекса;

- обеспечение энергобезопасности потребителей Калининградской области;

- ликвидация районов с отсутствием электрической связи с энергосистемой Калининградской области;

- развитие оперативно-технологического и ситуационного управления;

- обеспечение технологического присоединения новых потребителей в соответствии с социально-экономическими планами развития Калининградской области.

По итогам реализации указанных мероприятий на базе АО «Янтарьэнерго» будет сформирована эффективная сетевая инфраструктура, позволяющая обеспечить решение современных задач сетевого сервиса и клиентоориентированности с высоким уровнем надежности.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

1. С 2012 г. основными видами деятельности АО «Янтарьэнерго» является оказание услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей, функции по сбыту электроэнергии переданы ДЗО Общества - АО «Янтарьэнергосбыт».

АО «Янтарьэнерго» является крупнейшей сетевой компанией Калининградской области, которая обеспечивает энергетическую безопасность региона, т.к. вся приобретаемая на оптовом рынке электроэнергия проходит по сетям АО «Янтарьэнерго».

2. Существенное влияние на деятельность Общества оказывает состояние электросетевого хозяйства региона. Потери электроэнергии и превышение фактических потерь над разрешенными и заложенными в тариф может привести к дополнительным убыткам предприятия. На повышение качества и надежности энергоснабжения потребителей и снижение уровня потерь направлены мероприятия инвестпрограммы АО «Янтарьэнерго». Обществом разработана и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности.

3. Услуги по технологическому присоединению потребителей к сетям АО «Янтарьэнерго» традиционно являются прибыльным видом деятельности Общества. Полученные от заказчиков авансы выступают источником финансирования инвестиций в развитие электросетевых активов предприятия. Одновременно с этим, авансы до момента присоединения отражаются в бухгалтерском балансе как кредиторская задолженность предприятия, что может ухудшить показатели финансовой независимости.

4.8. Конкуренты эмитента

АО «Янтарьэнерго» является самой крупной сетевой организацией на территории региона.

Другие смежные территориальные сетевые организации (ТСО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети низкого напряжения, образовались в большинстве случаев на базе промышленных и муниципальных предприятий, в том числе АО «Оборонэнерго» осуществляет свою деятельность для нужд Минобороны России.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Маковский Игорь Владимирович*
(председатель)

Год рождения: 1972

Образование: *Высшее,*

1993, Алма-Атинское высшее пограничное командное училище им. Ф.Э. Дзержинского, специальность: командная, тактическая, квалификация: офицер пограничных войск;

2000, Калининградский государственный университет, специальность: юриспруденция, квалификация: юрист;

2004, Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Северо-Западная академия государственной службы», переподготовка по программе «Государственное и муниципальное управление».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2018	ОАО «Янтарьэнерго»(с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго»), г. Калининград	Председатель Правления
2012	2018	ОАО «Янтарьэнерго» (с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго»), г. Калининград	Исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор
2012	2018	ОАО «Янтарьэнерго»(с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго») , г. Калининград	Член Совета директоров
2013	2020	ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»), г. Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н. время	ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания»), г. Калининград	Председатель Совета директоров
2013	2019	ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»), г. Калининград	Председатель Совета директоров
2019	2020	АО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Председатель Совета директоров
2018	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	н. время	ПАО «МРСК Центра», г. Москва	Генеральный директор
2018	н. время	ПАО «МРСК Центра», г. Москва	Председатель Правления
2018	н. время	ПАО «МРСК Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород	Председатель Правления
2019	н. время	ПАО «МРСК Центра», г. Москва	Член Совета директоров
2019	н. время	ПАО «МРСК Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород	Член Совета директоров
2019	н. время	АО «ЯрЭСК», г. Ярославль	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Бычко Михаил Александрович**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее,**

Московский энергетический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н. время	ПАО «Россети»	Директор департамента капитального строительства
2014	н. время	АО «ЦТЗ»	Член Совета директоров
2017	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Комитета по стратегии Совета директоров
2020	н. время	АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Колесников Михаил Александрович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1960***

Образование: ***Высшее,***

Новосибирский электротехнический институт, Всесоюзная академия внешней торговли, Высшая школа МВА г. Париж

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	н. время	ООО «Ольдам», г. Москва	Генеральный директор
2009	н. время	ОПОРА РОССИИ, г. Москва	Вице-президент
2014	н. время	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2014	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Член Комитета по инвестициям Совета директоров
2015	2016	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Член Совета директоров
2015	2017	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Комитета по технологическому присоединению
2015	н. время	ОАО «Янтарьэнерго»(с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго»), г. Калининград	Член Совета директоров
2017	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Комитета по технологическому присоединению Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по технологическому присоединению Совета директоров АО «Янтарьэнерго»	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Павлов Алексей Игоревич**

Год рождения: **1982**

Образование: **Высшее,**

Санкт-Петербургский Государственный университет

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2014	ЗАО «Райффайзенбанк»	Главный кредитный аналитик
2014	2019	ОАО «Россети» (с 17.07.2015 ПАО «Россети»)	Начальник управления финансов департамента корпоративных финансов, Директор департамента казначейства
2015	2016	ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Член Совета директоров
2015	н. время	АО «Севкавказэнерго»	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО «МРСК Волги»	Член Совета директоров
2016	2018	АО «НИЦ ЕЭС»	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Член Совета директоров
2017	н. время	ПАО «МРСК Центра»	Член Совета директоров
2018	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2018	2019	АО «Янтарьэнерго»	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2019	2019	ПАО «Россети»	Директор департамента финансов
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Комитета по стратегии Совета директоров
2019	2020	ПАО «Россети»	Директор департамента стратегии
2020	н. время	ПАО «Россети»	Начальник департамента стратегии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Чевкин Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее,**

Финансовая академия при Правительстве РФ

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н. время	ОАО «Россети» (с 17.07.2015 ПАО «Россети»)	Директор департамента кадровой политики и организационного развития, Заместитель директора департамента управления персоналом
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Парамонова Наталья Владимировна**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее,**

Государственная академия нефти и газа им. Губкина, Институт бизнеса и политики

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	РЭК Москвы	Начальник отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
2016	2018	Контрольно-счетная палата города Москвы	Заместитель начальника отдела аудита, главный государственный инспектор
2018	2018	ПАО «Россети»	Начальник планово-экономического управления департамента тарифной политики
2018	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2018	2020	ПАО «Россети»	Директор департамента экономики
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2020	н. время	ПАО «Россети»	Начальник департамента экономики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля

принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Юткин Кирилл Александрович**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

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	2018	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской обл., г. Калининград	Руководитель (Директор)
2018	2020	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Генеральный директор
2018	2020	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Правления
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Совета директоров
2019	2020	ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»), г. Калининград	Член Совета директоров
2019	2020	ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»), г. Калининград	Член Совета директоров
2019	2020	ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания»), г. Калининград	Член Совета директоров
2020	2021	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской обл., г. Калининград	Исполняющий обязанности Руководителя (Директора)
2021	н. время	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской обл., г. Калининград	Руководитель (Директор)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

Действующий состав Совета директоров АО «Янтарьэнерго» избран 28 мая 2020 года решением Правления ПАО «Россети» (Выписка из Протокола заседания Правления ПАО «Россети» от 28.05.2020 № 1010пр/1).

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Епифанов Андрей Михайлович**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее,**

Новосибирский электротехнический институт

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	2016	ОАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Заместитель главного инженера по эксплуатации основного оборудования
2016	2017	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Заместитель главного инженера
2017	2017	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Магистральные	Первый заместитель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		электрические сети Востока, г. Хабаровск	генерального директора - главный инженер
2017	2019	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Генеральный директор МЭС Востока
2019	2020	АО «НТЦ ФСК ЕЭС», Москва	Генеральный директор
2020	2020	АО «НТЦ ФСК ЕЭС», Москва	Первый заместитель Генерального директора
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	И.о. Генерального директора
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Правления
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосервис», г. Калининград	Председатель Совета директоров
2020	н. время	АО «Калининградская генерирующая компания», г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Епифанов Андрей Михайлович***
(председатель)

Год рождения: ***1971***

Образование: ***Высшее,***

Новосибирский электротехнический институт

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	2016	ОАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Заместитель главного инженера по эксплуатации основного оборудования
2016	2017	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Заместитель главного инженера
2017	2017	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Востока, г. Хабаровск	Первый заместитель генерального директора - главный инженер
2017	2019	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Генеральный директор МЭС Востока
2019	2020	АО «НТЦ ФСК ЕЭС», Москва	Генеральный директор
2020	2020	АО «НТЦ ФСК ЕЭС», Москва	Первый заместитель Генерального директора
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	И.о. Генерального директора
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Правления
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосервис», г. Калининград	Председатель Совета директоров
2020	н. время	АО «Калининградская генерирующая компания», г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Василенко Игорь Евгеньевич**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

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	ФГБОУ ВПО «Мурманский государственный технический университет», г. Мурманск	Заместитель ректора по общим вопросам ректората
2017	2017	Мурманский транспортный филиал ПАО «ГМК «Норильский никель», г. Мурманск	Начальник отдела материально-технического снабжения флота и береговых подразделений коммерческого управления
2017	2018	АО «Тандер», г. Мурманск	Руководитель службы экономической безопасности
2018	2018	ОАО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Директор по безопасности
2018	2019	ОАО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Заместитель генерального директора по безопасности
2018	2019	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Врио Заместителя генерального директора по безопасности
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Заместитель генерального директора по безопасности
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго», г.Калининград	Член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Савостин Алексей Дмитриевич*

Год рождения: *1976*

Образование: *Высшее*

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	ОАО «Янтарьэнерго»(с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго») , г. Калининград	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Заместитель генерального директора по реализации и дополнительным услугам
2017	н. время	ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»), г. Калининград	Член Совета директоров
2018	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Правления
2019	2020	АО «Янтарьэнергосервис», г. Калининград	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. 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
Вознаграждение за участие в работе органа управления	4 788
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	4 788

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Вознаграждения членам Совета директоров выплачиваются в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Янтарьэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением единственного акционера АО «Янтарьэнерго» - ПАО «Россети» 28.06.2019 (Выписка из протокола Правления ПАО «Россети», осуществляющим полномочия годового Общего собрания акционеров АО «Янтарьэнерго», от 03.07.2019 № 888пр).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа управления	744
Зарботная плата	18 787
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	19 531

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Вознаграждения членов Правления АО «Янтарьэнерго» выплачиваются в соответствии с договорами на выполнение функций членов Правления.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2020
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	0

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:

Органом внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества является Ревизионная комиссия Общества.

Ревизионная комиссия избирается Общим собранием Акционеров на срок 1 год.

Количественный состав Ревизионной комиссии 5 человек. Ревизионная комиссия своим решением утверждает: кандидатуры Председателя и Секретаря комиссии, годовой план работы Ревизионной комиссии. Заседания Ревизионной комиссии проводятся в форме совместного присутствия, либо заочным голосованием.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- а) осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
 - б) обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
 - в) осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.
- К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

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

Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, принимаются простым большинством голосов от общего числа его членов.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Для обеспечения эффективного участия Совета директоров Общества в осуществлении контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества создан Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

Для осуществления внутреннего контроля финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества, в соответствии с действующим законодательством, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности и нормативными документами Общества создана дирекция внутреннего аудита и контроля.

В сентябре 2014 года в Обществе был создан Сектор антикоррупционных комплаенс процедур, ответственный за профилактику коррупционных и иных правонарушений, и действовал до внесения изменений в организационную структуру исполнительного аппарата АО «Янтарьэнерго».

Приказом Общества от 12.07.2018 №798-к в связи с организационно-штатными мероприятиями сектор антикоррупционных комплаенс процедур департамента безопасности ликвидирован.

Приказом Общества от 09.01.2019 №2-к сотрудник переведен на должность главного специалиста отдела экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности.

С 09.01.2019 года отдел экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности Общества состоит из 3 (трех) штатных единиц: начальник отдела и 2 (два) главных специалиста.

В соответствии с Положением об отделе экономической безопасности и противодействия коррупции, утвержденным начальником департамента безопасности от 06.02.2017 №68, основными задачами и функциями отдела являются:

- проведение проверок соблюдения финансово-хозяйственной дисциплины работниками и руководителями структурных подразделений исполнительного аппарата и филиалов Общества;
- выявление фактов растраты, присвоения, подделки документов персоналом Общества;
- экспертно-аналитическая работа с договорной документацией, определение финансовых рисков;
- выявление ненадежных и неплатежеспособных контрагентов, осуществление контроля за условиями расчетов и другими обязательствами по контрактам;
- проведение мероприятий в рамках внесудебной процедуры и исполнительного производства, направленных на взыскание просроченной дебиторской задолженности;
- выявление и предотвращение действий сотрудников, наносящих экономический, материальный или иной ущерб интересам Общества;
- участие в разработке и проведении мероприятий по противодействию хищений электроэнергии, финансовых и материальных средств;
- проведение проверок по фактам причинения ущерба интересам Общества, либо создавшим угрозу наступления подобных негативных последствий.
- предупреждение и выявление возможных коррупционных проявлений и случаев возникновения конфликта интересов;
- профилактика коррупции, освещение антикоррупционных комплаенс процедур, ознакомление работников Общества с правовыми нормами в указанной сфере и формирование основ их законопослушного поведения;
- контроль за исполнением работниками Общества законодательства Российской Федерации в области противодействия коррупции, внутренних нормативных и распорядительных документов, решений коллегиальных органов руководства Общества;
- контроль за исполнением внутренних нормативных и распорядительных документов, регламентирующих проведение закупочных и конкурсных процедур;
- сбор, проверка, консолидация информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов Общества и ДЗО Общества;
- консолидация сведений (справок) по результатам декларирования сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера руководителей Общества, филиалов Общества и ДЗО Общества;
- проверка представленных декларантами сведений (справок) на предмет достоверности, выявление признаков аффилированности, конфликта интересов, предконфликтной ситуации и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями.
- исполнение локальных нормативных актов и организационно-распорядительных документов, регламентирующих процессы Общества, в реализации которых участвует отдел экономической безопасности и противодействия коррупции.
- обеспечение описания, внедрения и осуществления контрольных процедур.
- подготовка заключений по проектам локальных нормативных актов, приказов, распоряжений и иных нормативных документов Общества по вопросам, входящим в компетенцию отдела экономической безопасности и противодействия коррупции в рамках представленных полномочий.
- изучение отечественного и зарубежного опыта по вопросам, входящим в компетенцию отдела экономической безопасности и противодействия коррупции, в том числе участие в семинарах, конференциях, совещаниях и других мероприятиях.

- подготовка информационно-аналитических материалов по вопросам, входящим в компетенцию отдела экономической безопасности и противодействия коррупции.
- рассмотрение предложений, заявлений, жалоб по вопросам, входящим в компетенцию отдела экономической безопасности и противодействия коррупции.
- выполнение других видов управленческих действий и поручений руководства Общества, вытекающих из задач и функций отдела экономической безопасности и противодействия коррупции.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Целью Комитета 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.

Свою деятельность Комитет осуществляет в соответствии с Положением, утвержденным решением Совета директоров Общества 19.02.2020 (протокол от 21.02.2020 № 31).

К компетенции Комитета относится рассмотрение вопросов, связанных с бухгалтерской (финансовой) отчетностью Общества, контролем за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления, проведением внешнего аудита и выбором аудитора, обеспечением независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита, функционированием системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц, а также другие вопросы по поручению Совета директоров Общества. В рамках своей компетенции Комитет осуществляет следующие функции:

1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

1.1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности годовой и промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- а) анализ особенностей процесса подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, принятых Обществом, и существенных изменений в принципах и процедурах ее подготовки;
- б) анализ соответствия бухгалтерской (финансовой) отчетности законодательству и нормативным требованиям к раскрытию финансовой информации;
- в) рассмотрение соответствия используемых информационных систем для ведения бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности требованиям по обработке бухгалтерской (финансовой) информации, характеру бизнеса, объему и сложности обрабатываемой информации;
- г) рассмотрение, совместно с исполнительным органом Общества и внешним аудитором, результатов внешнего аудита, существенных корректировок, внесенных по результатам внешнего аудита, замечаний, содержащихся в заключении и письменной информации внешнего аудитора;
- д) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом обоснованности и приемлемости применяемых Обществом методов учета областей, наиболее подверженных риску искажений, их последовательного использования при ведении бухгалтерского учета и подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- е) проведение анализа уровня и причин ошибок, выявленных в ходе внешнего и внутреннего аудита, получение пояснений от исполнительного органа по выявленным ошибкам, в том числе мер, предпринятых Обществом по результатам аудита и/или по выполнению рекомендаций аудитора Общества;
- ж) проведение анализа значительных колебаний результатов на протяжении ряда лет, необычных изменений в показателях / тенденциях, отличий фактических результатов от прогнозируемых или заложенных в бизнес-план Общества (в соответствии с приложением 3 к настоящему Положению).

1.2. Проведение анализа существенных аспектов учетной политики Общества:

- а) проверка соответствия учетной политики нормам и требованиям законодательства, правилам (стандартам) бухгалтерского учета, рекомендациям внешнего аудитора, рассмотрение обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета;

б) анализ произошедших и предстоящих изменений учетной политики, обсуждение с исполнительным органом и внешним аудитором их причин и влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества в текущем и последующем отчетных периодах.

1.3. Участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

а) анализ представленной высшим менеджментом Общества информации об операциях и событиях, которые наиболее подвержены оценочным суждениям при отражении в бухгалтерской (финансовой) отчетности и прилагаемых расшифровках либо являются существенными и нестандартными, принимая во внимание замечания внешнего аудитора;

б) обсуждение с высшим менеджментом Общества и внешним аудитором наиболее существенных допущений, используемых Обществом при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, соответствия принятых существенных допущений и оценок правилам (стандартам) бухгалтерского учета;

в) обсуждение с внешним аудитором и Внутренним аудитом вопроса использования Обществом каких-либо существенных допущений и оценок, которые могли быть направлены на достижение запланированного финансового результата Общества или увеличение величины вознаграждения единоличному исполнительному органу и высшим менеджерам Общества.

1.4. Проведение анализа пресс-релизов Общества по финансовым вопросам, любых публичных заявлений в отношении внешнего и внутреннего аудита, системы внутреннего контроля Общества, а также публикуемой финансовой информации.

1.5. Рассмотрение промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, предварительное, до вынесения на рассмотрение Советом директоров Общества, рассмотрение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

1.6. Рассмотрение любых других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на достоверность и полноту бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

2. В области осуществления контроля за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления:

2.1. Рассмотрение, до определения Советом директоров Общества, подходов к организации систем внутреннего контроля, анализ и оценка исполнения политик Общества в области внутреннего контроля:

а) предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних нормативных документов Общества, определяющих стратегию, организацию и развитие систем внутреннего контроля и последующих изменений к ним;

б) обсуждение с исполнительным органом и Внутренним аудитом исполнения политик Общества в области внутреннего контроля.

2.2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, практики корпоративного управления:

а) проведение не реже 1 раза в квартал встреч с высшим менеджментом Общества по обсуждению наличия/создания в Обществе надлежащей среды контроля, эффективности выполнения процедур внутреннего контроля, рассмотрению существенных недостатков систем внутреннего контроля, планов по их устранению;

б) проведение не реже 1 раза в год анализа разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, а также результатов их выполнения, в том числе по итогам самооценки, осуществляемой руководителями блоков/структурных подразделений Общества, и по итогам оценки, проведенной Внутренним аудитом;

в) рассмотрение, обсуждение с исполнительным органом и Внутренним аудитом, до представления Годового отчета Общества на предварительное утверждение Совету директоров Общества, текста раздела Годового отчета Общества о системе внутреннего контроля;

г) анализ надежности и эффективности системы внутреннего контроля по данным отчета Единоличного исполнительного органа и Правления Общества об организации и функционировании системы внутреннего контроля, материалам проверок Внутреннего аудита, а также заключениям внешнего аудитора Общества;

д) предварительное рассмотрение, не реже 1 раза в год, отчета Внутреннего аудита об эффективности системы внутреннего контроля, корпоративного управления, а также предварительное рассмотрение отчетов внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, корпоративного управления;

е) подготовка предложений по совершенствованию систем управления рисками, внутреннего контроля, практики корпоративного управления.

2.3. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований:

а) рассмотрение вопросов, относящихся к процедурам обеспечения Обществом соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Банка России, фондовых бирж, а также этических норм, закрепленных во внутренних нормативных документах Общества;

б) анализ мер реагирования, принимаемых Обществом для устранения нарушений, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитом Общества, внешними органами контроля (надзора).

3.В области контроля за проведением внешнего аудита и выбором аудитора:

3.1.Рассмотрение и разработка рекомендаций для Совета директоров Общества, которые должны предоставляться акционерам для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Общества, в отношении переизбрания и отстранения внешнего аудитора.

3.2.Выработка для Совета директоров Общества рекомендаций по определению срока ротации внешнего аудитора.

3.3.Осуществление общего надзора за выбором внешнего аудитора:

а) участие в разработке и согласование условий проведения закупочных процедур по выбору внешнего аудитора, в частности определение набора и значимости критериев оценки участников закупки и порядка оценки заявок участников закупки;

б) надзор за соответствием процедуры выбора аудитора Общества законодательству и внутренним нормативным документам Общества путем участия представителя Комитета по аудиту в работе закупочной комиссии по выбору внешнего аудитора в качестве члена комиссии либо независимого наблюдателя;

в) оценка независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешнего аудитора Общества, включая анализ всех отношений между внешним аудитором и Обществом (предоставление услуг, помимо аудиторских, размер вознаграждения за оказание аудиторских и неаудиторских услуг и другое), с целью определения обстоятельств, способных повлиять на независимость внешнего аудитора;

г) подготовка рекомендаций для Совета директоров по кандидатуре внешнего аудитора Общества.

3.4.Надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудитора:

а) оценка объема аудиторских процедур и методов проведения проверки, предложенных внешним аудитором;

б) обсуждение с внешним аудитором и исполнительным органом существенных аспектов учетной политики, методов, использованных при учете существенных или необычных сделок в тех случаях, когда допускается несколько подходов;

в) обсуждение с внешним аудитором и исполнительным органом Общества вопросов составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, проверки ясности и полноты раскрытия информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также определения правильности раскрытия информации;

г) обсуждение с внешним аудитором любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и/или на доступ к необходимой внешнему аудиту информации;

д) рассмотрение выводов внешнего аудитора и письменной информации исполнительному органу Общества по итогам аудита на предмет перечня основных решенных и нерешенных вопросов, проверки основных учетных и аудиторских суждений, анализа уровня ошибок, выявленных в ходе аудита.

3.5.Проведение, не реже 1 раза в год, оценки эффективности процесса внешнего аудита в том числе:

- анализ соблюдения плана проведения внешнего аудита, а также анализ причины любых отклонений от него, в том числе действий аудитора, предпринятых в случае изменения аудиторского риска;

- рассмотрение мнения о работе внешнего аудитора ключевых работников Общества, вовлеченных в процесс проведения внешнего аудита, включая главного бухгалтера, заместителя Генерального директора по экономике и финансам, руководителя структурного подразделения, осуществляющего функцию внутреннего аудита, и других;

- анализ понимания аудитором характера бизнеса Общества и адекватности предоставляемых рекомендаций;

- оценка уровня реагирования и квалификации в предоставлении информации Комитету по аудиту, рекомендаций в отношении системы внутреннего контроля;

- оценка заключения аудитора Общества, подтверждающего достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовка заключения об уровне эффективности и качества процесса внешнего аудита, являющегося составной частью информации (материалов) к годовому Общему собранию акционеров Общества (приложение 9 к настоящему Положению).

3.6.Разработка и представление на утверждение Совету директоров Общества политики в области оказания внешним аудитором услуг неаудиторского характера, включая определение:

- характера допустимых неаудиторских услуг;

- соотношения размера вознаграждения за выполнение аудиторских и неаудиторских услуг (как в пропорции, так и совокупного размера вознаграждения для фирмы-аудитора);
- требований к обеспечению независимости при совмещении видов аудиторских и неаудиторских услуг, в том числе определению видов услуг, к выполнению которых внешний аудитор не допускается;
- определение перечня услуг, для которых требуется предварительное рассмотрение и согласование Комитетом по аудиту.

3.7. Обеспечение эффективного взаимодействия между внешним и внутренним аудиторами Общества.

4. В области обеспечения независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита:

4.1. Организация осуществления функции внутреннего аудита:

а) выработка рекомендаций для Совета директоров Общества по наиболее оптимальному способу организации внутреннего аудита (создание подразделения внутреннего аудита / аутсорсинг / косорсинг);

б) предварительное рассмотрение, до предоставления на утверждение Совету директоров Общества, Политики внутреннего аудита, Договора с внешней организацией, привлеченной для осуществления функции внутреннего аудита, иных внутренних документов Общества, определяющих цели, задачи, полномочия и функции внутреннего аудита;

в) согласование, до одобрения Советом директоров Общества и утверждения Единоличным исполнительным органом Общества, Положения о подразделении внутреннего аудита.

4.2. Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита:

а) согласование, до утверждения Советом директоров Общества, решений о назначении, освобождении от должности, а также согласование, до определения Советом директоров Общества, вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;

б) в случае привлечения внешней организации на осуществление функции внутреннего аудита:

а) предварительное рассмотрение кандидатуры такой организации для получения уверенности в независимости, объективности, профессионализме и компетенции такой организации и ее персонала, вовлекаемого в осуществление внутреннего аудита Общества;

б) предварительное рассмотрение существенных условий договора с ним, в том числе по вопросу выплачиваемого вознаграждения, плану внутренних аудитов, периодичности отчетности об итогах внутреннего аудита;

в) предварительное рассмотрение проектов дополнительных соглашений к договору с внешней организацией на осуществление функции внутреннего аудита;

г) рассмотрение, не реже 1 раза в год, структуры и численности подразделения внутреннего аудита Общества, предварительное рассмотрение и согласования изменений к ним;

д) согласование, до утверждения Советом директоров Общества, годового плана работы Внутреннего аудита и изменений к нему;

е) рассмотрение, не реже 1 раза в квартал, отчета Внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, а также согласование, до утверждения Советом директоров Общества, отчета о выполнении годового плана работы Внутреннего аудита;

ж) анализ на регулярной основе, но не реже 1 раза в год, результатов выполнения Обществом плана мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, Внутренним аудитом Общества.

4.3. Рассмотрение ограничений, способных негативно повлиять на исполнение функции внутреннего аудита:

а) согласование, до утверждения Советом директоров Общества, годового бюджета подразделения внутреннего аудита и изменений к нему, протокола цены договора с внешней организацией, привлекаемой на осуществление функции внутреннего аудита, а также изменений к ним;

б) рассмотрение существенных ограничений полномочий Внутреннего аудита, обсуждение с Внутренним аудитом любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и/или на доступ к необходимой внутренним аудиторам информации.

4.4. Оценка эффективности осуществления функции внутреннего аудита:

а) проведение, не реже 1 раза в год, индивидуальной встречи с руководителем подразделения внутреннего аудита / уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, по вопросам, относящимся к функции внутреннего аудита;

б) обсуждение с руководителем подразделения внутреннего аудита / уполномоченным представителем внешней организации, осуществляющей функции внутреннего аудита, плана мероприятий по совершенствованию функции;

в) рассмотрение, не реже 1 раза в год, результатов самооценки качества деятельности Внутреннего аудита, проводимой в соответствии с внутренними стандартами деятельности внутреннего аудита, доведение результатов такой оценки до сведения Совета директоров Общества;

г) организация, не реже 1 раза в пять лет, проведения независимой оценки качества функции внутреннего аудита, в том числе согласование технического задания, существенных условий договора и кандидатур оценщиков функции внутреннего аудита, предварительное рассмотрение отчетов об оценке, доведение результатов такой оценки до сведения Совета директоров Общества.

5. В области контроля за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц:

5.1. Анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов.

5.2. Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества и третьих лиц, а также об иных нарушениях в Обществе.

5.3. Надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации.

5.4. Контроль за реализацией мер, принятых исполнительным руководством Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Ковалева Светлана Николаевна	Да
Короткова Мария Вячеславна	Нет
Устюгов Дмитрий Владимирович	Нет
Андропов Дмитрий Михайлович	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:

Для осуществления внутреннего контроля финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества, в соответствии с действующим законодательством, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности и нормативными документами Общества создана дирекция внутреннего аудита и контроля.

Дирекция является самостоятельной структурной единицей Общества. В соответствии с организационной структурой Общества Дирекция административно подчиняется непосредственно Генеральному директору Общества.

Сотрудники Дирекции внутреннего аудита и контроля назначаются на должности Генеральным директором Общества.

Структурно Дирекция состоит из директора Дирекции, заместителя директора, двух главных специалистов и ведущего специалиста. Все сотрудники Дирекции имеют высшее финансово-экономическое или бухгалтерское образование и практический опыт работы по специальности.

Основной целью деятельности Дирекции внутреннего аудита и контроля Общества является предупреждение негативных явлений в финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества, своевременное принятие мер по их устранению, выявление и мобилизация внутрихозяйственных возможностей и резервов для получения прибыли и оказание содействия руководству Общества в эффективном выполнении управленческих функций.

В соответствии с задачей по оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества и осуществлению мониторинга соблюдения процедур внутреннего контроля Дирекция осуществляет следующие функции:

- проверка и оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля;
- проверка наличия и исполнения процедур внутреннего контроля;
- осуществление мониторинга системы внутреннего контроля, принятие мер по совершенствованию внутреннего контроля для обеспечения его эффективного функционирования, в том числе с учетом меняющихся внутренних и внешних факторов, оказывающих воздействие на финансово-хозяйственную деятельность Общества;

- осуществление контроля соответствия внутренних процедур требованиям локальных нормативных документов, характеру деятельности и существенности принимаемых при этом рисков;
- представление результатов мониторинга системы внутреннего контроля Генеральному директору в целях оценки эффективности процедур внутреннего контроля;
- выработка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля.

В соответствии с задачей контроля выполнения Обществом требований действующего законодательства, внутренних нормативных актов Общества, а также эффективности использования и сохранности активов (имущества) Общества Дирекцией осуществляется:

- проверка достоверности и объективности управленческой отчетности Общества, а также информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- оценка экономической целесообразности и эффективности, совершаемых Обществом хозяйственных операций;
- проверка достоверности, полноты, объективности и надежности бухгалтерского учета и отчетности, их тестирование, а также оценка своевременности сбора и представления информации о деятельности Общества и отчетности;
- контроль своевременного и полного устранения выявленных нарушений и недостатков;
- контроль эффективности использования и сохранности активов (имущества) Общества.

В соответствии с задачей по построению в Обществе системы управления рисками Дирекция осуществляет следующие функции:

- организация функционирования системы управления рисками Общества, координация деятельности участников системы в соответствии с требованиями внутренних документов Общества;
- текущий контроль процесса функционирования системы управления рисками Общества, в том числе действий менеджмента по управлению рисками;
- совершенствование системы управления рисками, предоставление участникам системы управления рисками информации о рисках, выявленных в результате проверок деятельности Общества;
- проверка полноты применения и эффективности методологии оценки рисков и процедур;
- оценка эффективности системы управления рисками, предоставление отчета о результатах оценки Генеральному директору;
- анализ и оценка предложений менеджмента по устранению нарушений и минимизации рисков, выявленных Дирекцией, выработка рекомендаций по указанным предложениям.

Дирекция внутреннего аудита и контроля Общества оказывает содействие внешнему Аудитору при проведении годовой аудиторской проверки.

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

Задачи и функции внутреннего аудита в Обществе также исполняет Дирекция внутреннего аудита и контроля:

- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками, выявление недостатков системы внутреннего контроля Общества;
- планирование, организация и проведение внутренних аудитов структурных подразделений ИА Общества, филиалов, бизнес-процессов, проектов и направлений деятельности;
- планирование, организация и проведение аудита исполнения Обществом и ДЗО поручений государственных органов Российской Федерации по вопросам функционирования и развития электросетевого комплекса;
- осуществление экспертно-аналитических мероприятий по поручению генерального директора Общества;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- подготовка отчетов и заключений о результатах проведения внутреннего аудита;
- выработка рекомендаций по повышению эффективности деятельности Общества и ДЗО, совершенствованию корпоративного управления, эффективности внутренних контролей и процессов управления рисками по результатам внутренних аудитов и оценок;
- осуществление пост-контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам проведения внутреннего аудита;
- обеспечение информирования органов управления о результатах аудита и состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками, основных тенденциях и изменениях в деятельности, представление предложений по повышению эффективности деятельности.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего отчета эмитента (ежеквартального отчета)

Эмитентом не утверждался (не одобрялся) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Дополнительная информация:

Для защиты коммерческой тайны Общества разработан и утвержден, регламентирующий использование служебной информации, приказ АО «Янтарьэнерго» от 27.11.2015 №368 «Об организации работы по защите информации, составляющей коммерческую тайну». Инсайдерской информации у Общества нет.

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: **Ковалева Светлана Николаевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее,**

2002 год, Академия гражданской авиации, специальность – Юриспруденция, юрист

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель начальника правового Департамента
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2017	2017	Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2017	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2017	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита
2017	н. время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Кубанские	Председатель Ревизионной

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		магистральные сети»	комиссии
2017	2020	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2018	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Член Ревизионной комиссии
2017	н. время	Ассоциация «Российский Национальный Комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения»	Председатель Ревизионной комиссии
2018	н. время	Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2020	н. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Царьков Виктор Владимирович**

Год рождения:

Образование: **Высшее**

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		
	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Тришина Светлана Михайловна**

Год рождения: **1979**

Образование: **Высшее,**

Амурский государственный университет. Квалификация: Экономист по финансовой работе, банковский работник. Специальность: финансы и кредит. Год окончания: 2001

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		

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
207	2017	ПАО «РусГидро», г. Москва	Начальник Управления ведения учета Департамента корпоративного учета и отчетности
2017	н. время	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Начальник отдела финансового аудита; начальник отдела финансового аудита, методологии и отчетности; начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО; заместитель начальника Департамента внутреннего аудита, заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита
2020	н. время	ПАО «Россети» (по совместительству), г. Москва	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита - начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Андрасова Гаянэ Робертовна**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее,**

Ростовская государственная экономическая академия, Экономист-маркетолог

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	ЗАО «ЦБА», г. Москва	Руководитель проектов
2017	н. время	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Заместитель начальника управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита
2020	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Заместитель начальника управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита (по совместительству)
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Кормильцев Максим Геннадьевич**

Год рождения: **1988**

Образование: **Высшее,**
Московский государственный индустриальный университет (МГИУ). Юрист, 2010 год.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	ООО «Эксперт-Консалт», г. Москва	Руководитель договорной работы
2016	н. время	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО ПАО «ФСК ЕЭС»
2019	н. время	ПАО «Россети» (совместительство), г. Москва	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО ПАО «Россети»
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**
Комитет по аудиту Совета директоров

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Председатель Комитета по аудиту Совета директоров**

ФИО: **Ковалева Светлана Николаевна**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее,**
2002 год, Академия гражданской авиации, специальность – Юриспруденция, юрист

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Первый заместитель начальника правового Департамента
2016	2017	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Член Совета директоров
2017	2017	Акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2017	Акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2017	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита
2017	н. время	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»	Член Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Томские магистральные сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	н. время	Акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2020	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	Председатель Ревизионной комиссии
2017	2018	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	Член Ревизионной комиссии
2017	2018	Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»	Член Ревизионной комиссии
2017	н. время	Ассоциация «Российский Национальный Комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения»	Председатель Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	н. время	Акционерное общество «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	Член Комитета по аудиту Совета директоров
2020	н. время	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго»	Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 аудита и контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор дирекции внутреннего аудита и контроля***

ФИО: ***Бекасов Глеб Владимирович***

Год рождения: ***1966***

Образование: **Высшее**

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	н. время	ОАО «Янтарьэнерго» (с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго»), г. Калининград	Директор дирекции внутреннего аудита и контроля
2016	н. время	ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»), г. Калининград	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

Отдел экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник отдела экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности**

ФИО: **Кожухарь Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее**

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	2016	Мурманский линейный отдел МВД России на транспорте	Оперуполномоченный отделения экономической безопасности и противодействия коррупции
2016	2016	Мурманский линейный отдел МВД России на транспорте	Заместитель начальника отдела экономической безопасности и противодействия коррупции
2016	2018	Мурманский линейный отдел МВД России на транспорте	Начальник отдела экономической безопасности и противодействия коррупции
2018	2019	Северный филиал ФГБУ «Морспасслужба»	Советник директора
2019	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Начальник отдела экономической безопасности и противодействия коррупции

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	503
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	503

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

Вознаграждения членам Ревизионной комиссии выплачиваются в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Янтарьэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением единственного акционера АО «Янтарьэнерго» - ПАО «Россети» 29.06.2018 (Выписка из протокола Правления ПАО «Россети» от 03.07.2018 № 733пр).

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	207
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	207

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

Вознаграждения Членам Комитета по аудиту Совета директоров Общества выплачиваются в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций членам Комитета по

аудиту Совета директоров АО «Янтарьэнерго», утвержденным решением Совета директоров АО «Янтарьэнерго» 18.05.2016 (Протокол от 20.05.2016 № 28).

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	4 078
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	4 078

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Работники дирекции внутреннего аудита и контроля АО «Янтарьэнерго» являются штатными сотрудниками акционерного общества и получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Отдел экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	2 654
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	2 654

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Работники отдела экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности АО «Янтарьэнерго» являются штатными сотрудниками акционерного общества и получают заработную плату в соответствии со штатным расписанием.**

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту Совета директоров	0
Дирекция внутреннего аудита и контроля	0
Отдел экономической безопасности и противодействия коррупции департамента безопасности	0

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
Средняя численность работников, чел.	2 183
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 125 255
Выплаты социального характера работников за отчетный период	18 706

В состав работников АО «Янтарьэнерго» входят ключевые сотрудники (заместители генерального директора по направлениям деятельности Общества).

Интересы работников и сотрудников эмитента АО «Янтарьэнерго» представляет Калининградская областная организация Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз».

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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими 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**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **1**

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):

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **1**

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: ***Публичное акционерное общество «Российские сети» (с 17.07.2015)***

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

Место нахождения

121353 Россия, г. Москва, Беловезжская 4 корп. А

ИНН: **7728662669**

ОГРН: **1087760000019**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **100%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 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):

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента

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 участника (акционера) эмитента, %: **88.04**

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

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

В уставном капитале эмитента нет долей, находящихся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности

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

Указанных лиц нет

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

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале.

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

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2020, 9 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2020

Квартал: III

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

МСФО

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность АО «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций, подготовленная в соответствии с МСФО за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, и по состоянию на эту дату (неаудированная), состоит из консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о финансовом положении, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в капитале за три и девять месяцев 2020 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент не составляет консолидированную финансовую отчетность

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять консолидированную финансовую отчетность:

В связи с отсутствием требования ПАО «Россети», являющегося единственным акционером, АО «Янтарьэнерго» не осуществляет составление консолидированной сводной бухгалтерской отчетности.

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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

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

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Строительство ТП 15/04 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-31, ЛЭП 0,4 кВ г.Светлый, с/т «Маяк» Светловский ГО**

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

(приобретено в состав) имущества эмитента: **Введены в состав основных средств объекты: Строительство ТП 15/04 кВ, ЛЭП 15 кВ от ВЛ 15-31, ЛЭП 0,4 кВ г.Светлый, с/т «Маяк» Светловский ГО стоимостью 14 472 тыс. руб**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.05.2020**

Цена приобретения имущества: **14 472**

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: **Строительство КТП 10/0,4 кВ(новой), четырех КЛ 10 кВ по ул. Островской в г. Калининграде**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Введены в состав основных средств объекты: Строительство КТП 10/0,4 кВ(новой), четырех КЛ 10 кВ по ул. Островской в г. Калининграде**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.05.2020**

Цена приобретения имущества: **13 666**

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: **Строительство РУ-10 кВ(нового) КЛ-10 кВ от РП-ХП до РУ-10 кВ(нового) по ул. Артиллерийской в г. Калининграде**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Введены в состав основных средств объекты: Строительство РУ-10 кВ(нового) КЛ-10 кВ от РП-ХП до РУ-10 кВ(нового) по ул. Артиллерийской в г. Калининграде**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **22.07.2020**

Цена приобретения имущества: **32 596**

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: **Строительство КТП 10/0,4 КЛ 10кВ от РП-ХЛVI до КТП(новой) по ул. Парадная Набережная в г.Калининграде**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Введены в состав основных средств объекты: Строительство КТП 10/0,4 КЛ 10кВ от РП-ХЛVI до КТП(новой) по ул. Парадная Набережная в г.Калининграде**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.07.2020**

Цена приобретения имущества: **25 220**

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: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 «Полесск» 419**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-19 «Полесск» 419**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **28.12.2020**

Цена приобретения имущества: **461 430**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 «Багратионовск» (инв.№ 5146080)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-31 «Багратионовск» (инв.№ 5146080)**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **28.12.2020**

Цена приобретения имущества: **407 409**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-18 «Озерки» (инв.№ 5146259)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-18 «Озерки» (инв.№ 5146259)**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **28.12.2020**

Цена приобретения имущества: **398 708**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-39 «Ладушкин» (инв.№ 5146319)**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/15 кВ О-39 «Ладушкин» (инв.№ 5146319)**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **28.12.2020**

Цена приобретения имущества: **566 739**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция сетей 0,23 кВ с переводом на напряжение 0,4 кВ в г. Калининграде**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция сетей 0,23 кВ с переводом на напряжение 0,4 кВ в г. Калининграде**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **28.12.2020**

Цена приобретения имущества: **371 102**

Единица измерения: **тыс. руб.**

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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.: **2 390 344 017.5**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 390 344 017.5**

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:

В соответствии с п.4.1. статьи 4 действующей редакцией Устава Общества «Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции). Уставный капитал Общества составляет 2 390 344 017,5 (Два миллиарда триста девяносто миллионов триста сорок четыре тысячи семнадцать рублей 50 копеек)».

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний заверченный 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: **31.01.2019**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **65 381 530**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **65 381 530**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **2 390 344 017.5**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **2 390 344 017.5**

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: *Решением единственного акционера АО «Янтарьэнерго» - Правлением ПАО «Россети», выполняющим функцию общего собрания акционеров АО «Янтарьэнерго».*

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **17.11.2015**

Номер протокола: *Протокол Правления ПАО «Россети» №403пр/3*

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

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

1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания»)*

Место нахождения

236006 Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Правая Набережная 10а

ИНН: **3905601701**

ОГРН: **1083925011466**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9999%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.9999%**

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

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

2. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 Акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»)*

Место нахождения

236005 Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Дарвина 10

ИНН: **3908600865**

ОГРН: **1083925011422**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9998%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.9998%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 Акционерное общество «Янтарьэнергосервис»)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»)*

Место нахождения

236010 Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Красносельская 83

ИНН: **3906227077**

ОГРН: 1113926000330

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.9%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 99.9%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в отчетном периоде Эмитентом 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.): 0.5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): 4 780 688 035

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): 14 005 546 550

Количество объявленных акций: 14 005 546 550

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
21.06.1993	1-01-00141-D
18.04.2019	1-01-00141-D-004D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

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

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

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством закрытой 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:

Уставный капитал Общества в размере 2 390 344 017,5 рублей разделен на 4 780 688 035 штук обыкновенных именных бездокументарных акций АО «Янтарьэнерго» номинальной стоимостью 0,5 рублей каждая.

18 апреля 2019 года Банк России зарегистрировал дополнительный выпуск обыкновенных именных бездокументарных акций АО «Янтарьэнерго» номинальной стоимостью 0,5 рублей каждая, в количестве 14 005 546 550 штук с государственным регистрационным номером выпуска 1-01-00141-D-004D от 18.04.2019.

23 апреля 2020 года Банк России зарегистрировал Изменения в решение о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Янтарьэнерго» в части продления срока размещения до двух лет обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительного выпуска с государственным регистрационным номером выпуска 1-01-00141-D-004D от 18.04.2019.

По состоянию на 31.12.2020 размещено и находится в обращении 7 998 726 901 штук обыкновенных именных акций АО «Янтарьэнерго», в том числе:

- 4 780 688 035 штук - ценные бумаги основного выпуска АО «Янтарьэнерго» с государственным регистрационным номером выпуска 1-01-00141-D от 14.10.2003, составляющие Уставный капитал Общества в размере 2 390 344 017,5 рублей, надлежащим образом размещены и находятся в обращении.

- 3 218 038 866 штук - ценные бумаги дополнительного выпуска АО «Янтарьэнерго» с государственным регистрационным номером выпуска 1-01-00141-D-004D от 18.04.2019, размещенные по закрытой подписке, в отношении которых отчет об итогах дополнительного выпуска не регистрировался.

Единственным приобретателем ценных бумаг размещаемого дополнительного выпуска с государственным регистрационным номером выпуска 1-01-00141-D-004D от 18.04.2019, является единственный акционер АО «Янтарьэнерго» - Публичное акционерное общество «Россети».

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с

ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Реестр-РН»**

Место нахождения: **109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр. 3-4**

ИНН: **7705397301**

ОГРН: **1027700172818**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00330**

Дата выдачи: **16.12.2004**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

15.12.2010

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый 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 - 2015г., полный год
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., 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	Правление ПАО «Россети» состоявшееся 28.06.2017, Протокол от 30.06.2017 (Выписка из протокола ПАО «Россети» №620пр)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,04263526871
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	95143999,99
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	25.07.2017
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 отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	23,3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	95143999,99
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Выплачено в полном объеме 25.07.2017 номинальному держателю ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Объявленные дивиденды были выплачены в пределах положенного срока после окончания отчетного периода - 25 июля 2017 года номинальному держателю в течение 10 рабочих дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов.

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	Правление ПАО «Россети» состоявшееся 29.06.2018, Протокол от 03.07.2018 (Выписка из протокола ПАО «Россети» № 733пр)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,2640444640873
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1072226500
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.07.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	23.07.2018

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 отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50.1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Заклучено Соглашение о новации о погашении обязательства по выплате дивиденда
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Заклучено Соглашение о новации между АО «Янтарьэнерго» и ПАО «Россети» по данному обязательству

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	Правление ПАО «Россети» состоявшееся 28.06.2019, Протокол от 03.07.2019 (Выписка из протокола ПАО «Россети» № 888пр)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0515258469485
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	246329000
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.07.2019
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	23.07.2019
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 отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	12.6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Заклучено Соглашение о новации о погашении обязательства по выплате дивиденда
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Заклучено Соглашение о новации между АО «Янтарьэнерго» и ПАО «Россети» по данному обязательству

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	Правление ПАО «Россети» состоявшееся 28.05.2020, (Выписка из Протокола ПАО «Россети» № 1010пр/1)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,03510166762
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	202 673 999,99
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	2019, полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	30.06.2020
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 отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	95
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	202 673 999,99
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Выплачены в полном объеме 20.07.2020 номинальному держателю ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

Отсутствуют.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

**Акционерное общество «Янтарьэнерго»
и его дочерние организации**

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года**

	Содержание	Стр.
	Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
	Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
	Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
	Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
	Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
	Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1	Общие сведения	9
2	Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	11
3	Основные принципы учетной политики	11
4	Оценка справедливой стоимости.....	12
5	Основные дочерние организации	13
6	Информация по сегментам	13
7	Выручка.....	19
8	Прочие доходы и расходы	20
9	Операционные расходы.....	21
10	Финансовые доходы и расходы.....	22
11	Налог на прибыль.....	23
12	Основные средства	25
13	Активы в форме права пользования	27
14	Прочие финансовые активы	29
15	Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	29
16	Авансы выданные и прочие активы	29
17	Денежные средства и эквиваленты денежных средств	30
18	Уставный капитал.....	31
19	Прибыль на акцию	32
20	Заемные средства.....	32
21	Торговая и прочая кредиторская задолженность	33
22	Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль.....	34
23	Авансы полученные	34
24	Оценочные обязательства.....	34
25	Управление финансовыми рисками и капиталом	35
26	Договорные обязательства капитального характера.....	39
27	Условные обязательства	40
28	Операции со связанными сторонами.....	41
29	События после отчетной даты	43

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные данные)	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	7	3 616 366	3 312 045	11 766 837	10 629 088
Операционные расходы	9	(3 344 323)	(3 050 872)	(11 038 859)	(9 981 687)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(38 988)	-	(76 086)	(67 516)
Прочие доходы	8	42 847	35 730	92 347	68 095
Прочие расходы	8	(23 606)	-	(29 862)	(113 955)
Результаты операционной деятельности		252 296	296 903	714 377	534 025
Финансовые доходы	10	2 071	1 960	20 676	13 406
Финансовые расходы	10	(185 623)	(111 864)	(528 245)	(487 115)
Итого финансовые расходы		(183 552)	(109 904)	(507 569)	(473 709)
Прибыль о налогообложения		68 744	186 999	206 808	60 316
Доход/(расход) по налогу на прибыль	11	33 388	(31 003)	35 980	(24 324)
Прибыль за период		102 132	155 996	242 788	35 992
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		8 234	(827)	6 433	5 351
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		10 732	(15 451)	-	(49 997)
Налог на прибыль		(5 517)	(961)	(1 287)	4 712
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		13 449	(17 239)	5 146	(39 934)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		13 449	(17 239)	5 146	(39 934)
Общий совокупный доход за период		115 581	138 757	247 934	(3 942)
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		102 132	155 996	242 788	35 992
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		115 581	138 757	247 934	(3 942)
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	19	0,02	0,04	0,05	0,01

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 20 ноября 2020 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Елифанов А.М.
И. о. генерального директора

Шнайдер В.В.
И. о. главного бухгалтера

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	31 декабря 2019 года (аудированные данные)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	20 065 092	18 620 552
Нематериальные активы		30 883	32 314
Активы в форме права пользования	16	1 475 861	1 663 465
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	108 675	6 819
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		120 488	90 998
Прочие внеоборотные финансовые активы	14	59 279	52 845
Отложенные налоговые активы		1 435 190	1 362 577
Авансы выданные и прочие внеоборотные активы	16	163 694	-
Итого внеоборотные активы		23 459 162	21 829 570
Оборотные активы			
Запасы		303 320	281 340
Предоплата по налогу на прибыль		17 910	20 428
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	1 713 934	2 200 846
Денежные средства и их эквиваленты	17	362 156	530 975
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	341 808	359 074
Итого оборотные активы		2 739 128	3 392 663
Итого активы		26 198 290	25 222 233
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	18	2 727 022	2 727 022
Эмиссионный доход	18	11 624 812	11 624 812
Резерв под эмиссию акций		1 993 651	1 104 982
Прочие резервы		(192 233)	(197 379)
Непокрытый убыток		(3 041 468)	(3 081 580)
Итого капитал		13 111 784	12 177 857
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	20	5 781 279	5 363 375
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	21	2 053 972	1 430 625
Долгосрочные авансы полученные	23	-	677 710
Обязательства по вознаграждениям работникам		425 757	416 690
Итого долгосрочные обязательства		8 261 008	7 888 400
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	979 766	1 136 416
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	2 398 138	3 203 274
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	22	206 021	172 380
Авансы полученные	23	1 217 092	520 958
Оценочные обязательства	24	1 212	13 405
Задолженность по текущему налогу на прибыль		23 269	109 543
Итого краткосрочные обязательства		4 825 498	5 155 976
Итого обязательства		13 086 506	13 044 376
Итого капитал и обязательства		26 198 290	25 222 233

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года (неаудированные данные)	2019 года (неаудированные данные)
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Прибыль за период	242 788	35 992
<i>Корректировки:</i>			
	Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	929 731	763 682
9			
	Финансовые расходы	528 245	487 115
10			
	Финансовые доходы	(20 676)	(13 406)
10			
	Убыток от выбытия основных средств	29 862	113 955
8			
	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	76 086	108 728
	Резерв под обесценение запасов	(5)	
	Прочие неденежные операции	71 846	(59)
	(Доход)/расход по налогу на прибыль	(35 980)	24 324
	Итого влияние корректировок	1 821 897	1 520 334
	Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(29 490)	(138)
	Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(9 526)	(2 576)
	Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	(115 745)	825
	Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности	(66 440)	2 328
	Изменение долгосрочных авансов выданных	(163 694)	-
	Изменение долгосрочных авансов полученных	(677 710)	964 552
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах	759 292	2 485 325
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
	Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	571 474	(1 199 050)
	Изменение авансов выданных и прочих активов	17 266	282 493
	Изменение запасов	(21 975)	(34 824)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	47 531	(44 595)
	Изменение авансов полученных	696 134	455 748
	Изменение оценочных обязательств	(12 193)	5 453
	Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	2 057 529	1 950 550
	Налог на прибыль уплаченный	(121 676)	(516 142)
	Проценты уплаченные по договорам аренды	(104 499)	(132 697)
	Проценты уплаченные	(284 794)	(340 043)
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	1 546 560	961 668

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года
Прим.		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 915 150)	(1 640 150)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	4 029	1 221
	Проценты полученные	13 396	13 406
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 897 725)	(1 625 523)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	10 472 751	8 428 214
	Погашение заемных средств	(10 151 500)	(8 123 814)
	Поступления от эмиссии акций	888 669	304 715
	Платежи по обязательствам по аренде	(27 573)	(54 791)
	Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	1 182 347	554 324
	Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(168 819)	(109 531)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	530 975	627 197
17	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	362 156	517 666

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	
Остаток на 1 января 2020 года	2 727 022	11 624 812	1 104 982	(197 379)	(3 081 580)	12 177 857
Прибыль за период	-	-	-		242 788	242 788
Прочий совокупный доход	-	-	-	6 433	-	6 433
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	(1 287)	-	(1 287)
Общий совокупный доход за период	-	-	-	5 146	242 788	247 934
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(202 676)	(202 676)
Дополнительная эмиссия акций	-	-	888 669	-	-	888 669
Остаток на 30 сентября 2020 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 812	1 993 651	(192 233)	(3 041 468)	13 111 784

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	402 060	-	13 949 775	(72 564)	(3 579 092)	10 700 179
Прибыль за период	-	-	-	-	35 995	35 995
Прочий совокупный доход	-	-	-	(44 644)	-	(44 644)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	4 711	-	4 711
Общий совокупный доход за период	-	-	-	(39 933)	35 995	(3 938)
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(246 331)	(246 331)
Дополнительная эмиссия акций	2 324 962	11 624 813	(13 645 051)	-	-	304 724
Остаток на 30 сентября 2019 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 813	304 724	(112 497)	(3 789 428)	10 754 634

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Основной деятельностью акционерного общества «Янтарьэнерго» (далее именуемое АО «Янтарьэнерго» или «Компания») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Юридический и фактический адрес Компании: 236022, Россия, город Калининград, улица Театральная, дом 34.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

АО «Янтарьэнерго» было учреждено на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». Компания является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Калининградэнерго» в соответствии с решением Совета Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее – «РАО ЕЭС») (Протокол № 32 пр/3.2.1 от 30 ноября 1993 года).

(б) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Пандемия коронавируса (COVID-19) в 2020 году вызвала финансовую и экономическую напряженность на мировых рынках, снижение уровня потребительских расходов и деловой активности. Снижение спроса на нефть, природный газ и нефтепродукты, вместе с увеличением предложения нефти в результате отмены соглашения по добыче ОПЕК+ в марте 2020 года, привело к падению мировых цен на углеводороды. С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках.

Многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры. Социальное дистанционирование и меры изоляции привели к прекращению деятельности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания и многих других направлений.

Влияние пандемии на развитие экономики на уровне отдельных стран и мировой экономики, в целом, не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по спасению экономики. Прогнозы изменений макроэкономических параметров в краткосрочной и долгосрочной перспективе, масштабов влияния пандемии на компании различных отраслей, включая оценки длительности кризисного периода и темпов восстановления - значительно различаются.

Группа оценивает влияние вышеуказанных событий на деятельность Группы как ограниченное, принимая во внимание следующие предпосылки:

- системообразующий характер и положение в отрасли, в которой Группа ведет свою деятельность, обеспечивая бесперебойную передачу потребителям электроэнергии и осуществляя подключение мощности;
- государственное регулирование тарифов по основной операционной деятельности, что позволяет прогнозировать в пределах утвержденных тарифов на услуги Группы;
- отсутствие в текущем периоде изменений в способах и объемах использования производственных активов Группы;
- отсутствие валютного риска (большая часть доходов и расходов Группы, а также монетарных активов и обязательств выражена в российских рублях);
- отсутствие прямого негативного воздействия на основную операционную деятельность Группы законодательных (регуляторных) изменений, направленных на ограничение распространения COVID-19.

При этом, неопределенность в отношении будущих условий деятельности Группы и ее контрагентов сохраняется. Возможность оценки последствий влияния пандемии в среднесрочной и долгосрочной перспективе, в случае возникновения новых волн распространения коронавирусной инфекции и ужесточения мер, направленных на ее сдерживание, на текущий момент представляется затруднительной.

Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации и реагировать соответствующим образом, а именно:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного электроснабжения, реализации приоритетных инвестиционных проектов и финансовой устойчивости Группы;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность основных контрагентов Группы;
- адаптировать деятельность Группы с учетом новых рыночных возможностей, предпринимать меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии, обеспечения финансовой устойчивости Группы.

(в) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

По состоянию на 30 сентября 2020 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01 % (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 88,04 %, в том числе в обыкновенных голосующих акциях - 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество предприятий, связанных с государством.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

С учетом раскрытия в примечании «Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность», ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, и по состоянию на эту дату.

(в) Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением приведенного ниже краткого описания стандартов и разъяснений, обязательных для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года и применимых к деятельности Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Данные поправки изменяют определение бизнеса с целью упростить его применение на практике. Кроме того, вводится необязательный «тест на концентрацию активов», при выполнении которого дальнейший анализ на определение наличия бизнеса можно не проводить. При применении теста на концентрацию активов в случае, если практически вся справедливая стоимость приобретаемых активов сосредоточена в единственном активе (или группе схожих активов), такие активы не будут считаться бизнесом.

Концептуальные основы финансовой отчетности.

Концептуальные основы финансовой отчетности в новой редакции содержат новую главу об оценке, рекомендации по отражению в отчетности финансовых результатов, усовершенствованные определения и рекомендации (в частности, определение обязательств) и пояснения по отдельным вопросам, таким как роль управления, осмотрительности и неопределенности оценки в подготовке финансовой отчетности.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности».

Данные поправки уточняют определение существенности и применение этого понятия с помощью включения рекомендаций по определению, которые ранее были представлены в других стандартах МСФО, обеспечивают последовательность определения существенности во всех стандартах МСФО.

Информация считается существенной, если в разумной степени ожидается, что ее пропуск, искажение или затруднение ее понимания может повлиять на решения, принимаемые основными пользователями финансовой отчетности общего назначения на основе такой финансовой отчетности, представляющей финансовую информацию об определенной отчитывающейся организации.

Применение данных стандартов и разъяснений не оказало существенного влияния на данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т.е. такие как цены), либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшего причиной перевода.

5 Основные дочерние организации

	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Калининградская генерирующая компания»	Российская Федерация	99,9999	99,9999
АО «Янтарьэнергосбыт»	Российская Федерация	99,9998	99,9998
АО «Янтарьэнергосервис»	Российская Федерация	99,9	99,9

6 Информация по сегментам

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в Калининградской области.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в Калининградской области.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации и (начиная с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года) - чистое начисление/восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Для целей представления сверки показателя EBITDA с показателем консолидированной прибыли/убытка за период, чистое начисление убытка/восстановление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования перенесено из раздела корректировок во второй раздел. Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- АО «Янтарьэнерго» - осуществляет деятельность по передаче электроэнергии;
- АО «Янтарьэнергосбыт» - осуществляет продажу электроэнергии;
- АО «Калининградская генерирующая компания» - производство и продажа электро- и теплоэнергии;
- В сегмент «Прочие» отнесены иные виды деятельности Группы.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	141 467	96 323	3 268 753	5	3 506 548
Выручка от продаж между сегментами	1 231 916	16 547	197 101	15 112	1 460 676
Выручка сегментов	1 373 383	112 870	3 465 854	15 117	4 967 224
В т.ч.					
Передача электроэнергии	1 301 601	-	-	-	1 301 601
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	49 575	-	-	-	49 575
Перепродажа электроэнергии	-	50 626	3 462 813	-	33 513 439
Прочая выручка	22 207	96 652	8 934	24 980	152 773
EBITDA	240 726	(28 826)	77 461	(108)	289 453

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого:
Выручка от внешних покупателей	182 328	11 736	3 117 734	247	3 312 045
Выручка от продаж между сегментами	1 233 079	22 340	240 760	13 318	1 509 507
Выручка сегментов	1 415 407	34 066	3 358 494	13 565	4 821 552
В т.ч.					
Передача электроэнергии	1 314 756	-	-	-	1 314 756
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	66 490	-	-	-	66 490
Перепродажа электроэнергии	5 450	16 894	3 358 494	-	3 380 838
Прочая выручка	28 411	17 172	-	13 565	59 148
EBITDA	1 415 107	34 066	3 358 494	13 565	4 821 232

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	480 822	464 887	10 820 362	42	11 766 113
Выручка от продаж между сегментами	4 015 085	71 215	864 800	53 110	5 004 210
Выручка сегментов	4 495 907	536 102	11 685 162	53 152	16 770 323
В т.ч.					
Передача электроэнергии	4 243 148	-	-	-	4 243 148
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	178 391	-	-	-	178 391
Перепродажа электроэнергии	-	70 228	11 673 615	-	11 743 843
Прочая выручка	74 368	465 874	11 547	53 152	604 941
EBITDA	1 077 265	34 168	318 429	(1 834)	1 428 028

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого:
Выручка от внешних покупателей	658 989	540 911	8 975 017	4 247	10 179 164
Выручка от продаж между сегментами	3 517 844	48 342	880 372	76 765	4 523 323
Выручка сегментов	4 176 833	589 253	9 855 389	81 012	14 702 487
В т.ч.					
Передача электроэнергии	3 756 374	-	-	-	3 756 374
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	315 523	-	-	-	315 523
Перепродажа электроэнергии	11 892	47 340	6 855 389	-	9 914 621
Прочая выручка	93 044	541 913	-	81 012	715 969
EBITDA	475 441	100 839	168 284	(4 026)	740 538

30 сентября 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	28 719 826	1 851 732	2 727 087	49 340	33 347 985
В т.ч.					
Основные средства и незавершенное строительство	25 896 858	1 422 111	122 824	178	27 441 971

31 декабря 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	27 889 823	1 985 291	2 937 849	47 209	32 860 172
В т.ч.					
Основные средства и незавершенное строительство	24 967 677	1 435 242	80 176	252	26 483 347

(б) **Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
EBITDA отчетных сегментов	544 762	347 630	1 428 028	1 162 327
Дисконтирование дебиторской задолженности	(6 991)	159	(15 677)	(1 041)
Корректировка по аренде	52 820	54 482	178 508	154 219
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	22 940	44 530	56 498	109 957
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	1 667	(4 832)	13 214	(12 288)
Корректировка стоимости основных средств	(24 066)	4 682	(29 060)	(116 362)
Прочие корректировки	(2 693)	(9 081)	(1 205)	(13 579)
EBITDA	593 825	439 663	1 630 306	1 293 826
Амортизация	(351 013)	(146 068)	(929 731)	(763 682)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(94 147)	(135 236)	(330 969)	(358 397)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(79 640)	28 640	(162 798)	(111 501)
Доход/расход по налогу на прибыль	38 572	(31 003)	35 980	(24 324)
Консолидированная прибыль за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	102 413	155 996	242 788	35 992

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Продажа электроэнергии и мощности	3 391 881	3 118 064	10 817 182	9 684 592
Продажа теплоэнергии	8 439	18 002	463 577	502 058
Передача электроэнергии	91 008	91 372	255 984	262 971
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	97 860	66 790	178 391	134 981
Прочая выручка	16 184	7 851	19 244	14 052
	<u>3 605 372</u>	<u>3 301 819</u>	<u>11 734 378</u>	<u>10 598 654</u>
Выручка по договорам аренды	10 994	10 236	32 459	30 434
	<u>3 616 366</u>	<u>3 312 045</u>	<u>11 766 837</u>	<u>10 629 088</u>

8 Прочие доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	27 673	25 046	68 990	59 707
Прочие доходы	7 161	4 461	11 929	6 778
Расходы от прекращения договоров аренды	7 695	-	7 695	-
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	229	389	1 546	1 058
Списание кредиторской задолженности	89	373	2 187	554
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств	(23 606)	5 280	(29 862)	(113 955)
	<u>19 241</u>	<u>35 549</u>	<u>62 485</u>	<u>(45 858)</u>

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Расходы на вознаграждения работникам	424 681	414 294	1 374 144	1 313 212
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	351 013	146 068	929 731	763 682
Материальные расходы, в т.ч.:	1 963 418	1 968 673	7 002 709	6 299 798
- электроэнергия для продажи	1 865 789	1 875 258	6 583 751	5 867 604
- покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	294	752	5 745	6 175
- прочие материальные расходы	97 335	92 663	413 213	426 019
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	304 112	276 962	1 028 610	942 040
- услуги по передаче электроэнергии	170 556	171 258	627 580	575 157
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию	28 536	31 456	73 851	78 968
- прочие работы и услуги производственного характера	51 753	24 252	163 452	122 612
- налоги и сборы, кроме налога на прибыль	47 696	53 288	144 386	150 918
- краткосрочная аренда	1 119	(5 756)	6 748	7 312
- страхование	4 452	2 464	12 593	7 073
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:	162 529	125 538	344 708	310 173
- услуги связи	7 801	19 910	27 496	48 810
- охрана	26 900	21 374	68 166	65 914
- консультационные, юридические и аудиторские услуги	6 078	6 015	21 095	12 454
- расходы на программное обеспечение и сопровождение	19 959	22 034	76 390	48 747
- транспортные услуги	388	911	1 303	1 503
- прочие услуги	101 403	55 294	150 258	132 745
Изменение оценочных обязательств	(3 666)	(228)	(3 666)	16 034
Прочие расходы	141 075	78 352	362 623	295 535
	3 357 330	3 009 659	11 114 944	9 940 474

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	3 257	1 410	18 678	10 666
Амортизация дисконта по финансовым активам	(1 187)	550	208	1 174
Прочие финансовые доходы	1	-	1 790	1 566
	<u>2 071</u>	<u>1 960</u>	<u>20 676</u>	<u>13 406</u>
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	94 147	135 236	330 969	358 397
Процентные расходы по обязательствам по аренде	79 640	(28 640)	162 798	111 501
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	6 032	4 877	18 593	15 002
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	5 804	391	15 885	2 215
	<u>185 623</u>	<u>111 864</u>	<u>528 245</u>	<u>487 115</u>

11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2020 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2019 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	24 293	(15 530)	37 920	10 357
Итого текущий налог на прибыль	24 293	(15 530)	37 920	10 357
Отложенный налог на прибыль	(57 681)	46 133	(73 900)	13 967
Итого расход по налогу на прибыль	(33 388)	30 603	(35 980)	24 324

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года		
	До налогооб- ложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налогооб- ложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(7 429)	1 486	(5 943)	(5 351)	1 070	(4 281)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	38 741	(3 531)	35 210	49 997	(5 782)	44 215
	31 312	(2 045)	29 267	44 646	(4 712)	39 934
	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года		
	До налогооб- ложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налогооб- ложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	827	(166)	661	(5 351)	1 070	(4 281)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	15 449	1 127	16 576	49 995	(5 782)	44 213
	16 276	961	17 237	44 644	(4 712)	39 932

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 30 сентября 2019 года отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20%, которая, предположительно, будет применима при реализации соответствующих активов и обязательств.

Прибыль до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2020 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2020 года	30 сентября 2019 года
Прибыль до налогообложения	68 744	186 919	206 808	60 316
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	13 749	37 364	41 362	12 064
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(47 137)	(6 397)	(77 342)	12 260
	(33 388)	31 003	(35 980)	24 324

12 Основные средства

	<u>Земельные участки и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>
Первоначальная / условно- первоначальная стоимость		
На 1 января 2019 года	1 700 268	8 771 154
Перевод в активы в форме права пользования	—	—
На 1 января 2019 года	1 700 268	8 771 154
Поступления	41 315	20 446
Ввод в эксплуатацию	34 550	338 208
Выбытия	(91)	(8 364)
На 30 сентября 2019 года	1 776 042	9 121 444
Накопленная амортизация и обесценение		
На 1 января 2019 года	(807 651)	(2 997 751)
Перевод в активы в форме права пользования	—	—
На 1 января 2019 года	(807 651)	(2 997 751)
Начисленная амортизация	(28 136)	(178 707)
Выбытия/перенос убытков от обесценени	54	(92 560)
На 30 сентября 2019 года	(835 733)	(3 269 018)
Остаточная стоимость		
На 1 января 2019 года	892 617	5 773 403
На 30 сентября 2019 года	940 308	5 852 426

Группа Компаний «Янтарьэнерго»

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
7 102 592	3 631 019	5 446 822	26 651 855
(1 072 885)	(12 437)	—	(1 085 322)
6 029 707	3 618 582	5 446 822	25 566 533
(8 678)	2 108	1 466 916	1 522 107
809 723	192 303	(1 374 784)	—
(11 430)	(6 789)		(26 674)
6 819 322	3 806 204	5 538 954	27 061 966
 (2 230 155)	 (1 676 964)	 (1 458 646)	 (9 171 167)
36 717	139	—	36 856
(2 193 438)	(1 676 825)	(1 458 646)	(9 134 311)
(174 357)	(209 073)	—	(590 273)
(123 590)	372 319	281 392	437 615
(2 491 385)	(1 513 579)	(1 177 254)	(9 286 969)
 3 836 269	 1 941 757	 3 988 176	 16 432 222
4 327 937	2 292 625	4 361 700	17 774 997

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи
Первоначальная / условно- первоначальная стоимость		
На 1 января 2020 года	3 220 328	9 778 135
Поступления	2 076	6 499
Ввод в эксплуатацию	25 297	541 179
Выбытия	(57 172)	(135 652)
На 30 сентября 2020 года	3 190 529	10 190 161
Накопленная амортизация и обесценение		
На 1 января 2020 года	(1 511 258)	(3 531 974)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(275)	(36 403)
Начисленная амортизация	(76 632)	(156 614)
Обесценение/восстановление обесценения	-	-
Выбытия	30 886	75 301
На 30 сентября 2020 года	(1 557 269)	(3 649 690)
Остаточная стоимость		
На 1 января 2020 года	1 709 071	6 246 161
На 30 сентября 2020 года	1 633 260	6 540 471

Группа Компаний «Янтарьэнерго»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
9 541 741	4 522 823	1 832 661	28 895 688
881	39 524	2 321 957	2 370 937
382 703	135 911	(1 085 090)	-
(73 382)	-	(83 258)	(349 466)
<u>9 851 943</u>	<u>4 698 258</u>	<u>2 986 270</u>	<u>30 917 160</u>
(3 040 725)	(1 894 194)	(296 986)	(10 275 137)
(14 174)	(488)	51 340	-
(235 937)	(296 114)	-	(765 287)
-	-	35 171	35 171
43 781	3 217	-	153 185
<u>(3 247 055)</u>	<u>(2 187 579)</u>	<u>(210 475)</u>	<u>(10 852 069)</u>
<u>6 501 016</u>	<u>2 628 629</u>	<u>1 535 675</u>	<u>18 620 552</u>
<u>6 604 888</u>	<u>2 510 679</u>	<u>2 775 795</u>	<u>20 065 092</u>

По состоянию на 30 сентября 2020 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 235 470 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 72 833 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 68 974 тыс. руб., (на 31 декабря 2019 года: 77 889 тыс. руб.).

За девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 289 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года - 1 438 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, нет.

13 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электропере- дачи	Оборудо- вание для передачи электро- энергии	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 года	447 923	171 660	1 079 088	7 251	1 705 922
Поступления	10 078	—	6 097	—	16 175
Изменение условий по договорам аренды	(56 168)	(3 585)	—	—	(59 753)
На 30 сентября 2019 года	401 833	168 075	1 085 185	7 251	1 662 344
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2019 года	(18)	(40)	(36 717)	(81)	(36 856)
Начисленная амортизация	(11 482)	(62 988)	(98 414)	(362)	(173 165)
На 30 сентября 2019 года	(11 500)	(63 028)	(135 050)	(443)	(210 021)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2019 года	447 905	171 620	1 042 371	7 170	1 669 066
На 30 сентября 2019 года	388 886	105 047	951 582	6 808	1 452 323

Группа Компаний «Янтарьэнерго»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	364 156	441 978	1 115 429	7 251	1 928 814
Поступления	62 235	-	42	-	62 277
Изменение условий по договорам аренды	(48 567)	(64 087)	(30 422)	-	(143 076)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(19 099)	-	(809)	-	(19 908)
На 30 сентября 2020 года	358 725	377 891	1 084 240	7 251	1 828 107
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2020 года	(14 612)	(82 081)	(168 121)	(535)	(265 349)
Начисленная амортизация	(13 196)	(53 984)	(95 756)	(392)	(163 328)
Изменение условий по договорам аренды	5 973	64 087	4 495	-	74 555
Выбытие или прекращение договоров аренды	1 736	-	140	-	1 876
На 30 сентября 2020 года	(20 099)	(71 978)	(259 242)	(927)	(352 246)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2020 года	349 544	359 897	947 308	6 716	1 663 465
На 30 сентября 2020 года	338 626	305 912	824 999	6 324	1 475 861

14 Прочие финансовые активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	59 279	52 845
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	59 279	52 845
	59 279	52 845

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 сентября 2020 года, включены акции ПАО «Интер РАО ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок.

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	96 339	6 450
Прочая дебиторская задолженность	12 336	369
Итого финансовые активы	108 675	6 819
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 417 468	2 820 702
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(755 931)	(836 559)
Прочая дебиторская задолженность	864 247	1 028 069
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(811 850)	(811 366)
Итого финансовые активы	1 822 609	2 200 846

16 Авансы выданные и прочие активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Оборотные		
Авансы выданные	19 302	44 695
Резерв под обесценение авансов выданных	(40)	(115)
НДС по авансам полученным и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	461 693	298 229
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	24 547	16 265
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	505 502	359 074

17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

			<u>30 сентября 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе			362 156	530 975
			<u>362 156</u>	<u>530 975</u>
	<u>Рейтинг</u>	<u>Рейтинговое агентство</u>	<u>30 сентября 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
УФК	—	—	211 156	302 487
ПАО Газпромбанк*	Эксперт РА	AA+	14 581	120 406
ПАО Сбербанк*	Moody's	Baa3	32 212	34 169
АО Промсвязьбанк	S&P	BB-	17 097	5 595
АО Энерготрансбанк	Эксперт РА	BBB-	1 098	2 809
АО Банк Россия (АБ Россия)	Эксперт РА	AA	85 473	47 664
АО Альфа-банк	S&P	BB+	104	15 627
АО Связь банк	Эксперт РА	—	-	2
ПАО ВТБ банк*	S&P	BBB-	157	181
Прочие банки	—	—	-	1 599
Денежные средства в кассе			278	436
			<u>362 156</u>	<u>530 975</u>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

18 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная стоимость одной акции	0,50	0,50
В обращении на 1 января	130 763	130 763
В обращении на конец года и полностью оплаченные	4 780 688	4 780 688

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право голосования по всем вопросам повестки дня на Общих собраниях акционеров Компании, на получение дивидендов, в порядке, определенном законодательством РФ и Уставом общества, а также иные права, предусмотренные Уставом и законодательством РФ.

(в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

(г) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

В 2019 года зарегистрировано увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций. Выпуск акций был зарегистрирован Банком России 10 декабря 2015 года. Было выпущено 4 846 926 600 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая, по закрытой подписке. Цена размещения составила 3,00 руб. за акцию. Поступление от эмиссии составили 13 949 775 тыс. руб., в том числе номинальная стоимость размещенных акций 2 324 962 тыс. рублей, эмиссионный доход - 11 624 812 тыс. руб. В 2020 году были внесены изменения в решение о дополнительном выпуске ценных бумаг, по результатам которых срок размещения ценных бумаг был продлен на два года. Средства, полученные в счет предоплаты за выпуск акций, признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала на 30 сентября 2020 года в размере 1 993 651 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года в размере 1 104 983 тыс. руб.)

19 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 года	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период (в миллионах шт.)	4 780 661	4 393 194	4 780 661	4 393 194
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	102 313	155 816	242 788	35 995
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,02	0,04	0,05	0,01

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

20 Заемные средства

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	4 709 051	4 200 000
Обязательства по аренде	1 818 489	1 858 222
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(346 261)	(294 847)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(400 000)	(400 000)
	5 781 279	5 363 375
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	233 505	441 569
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	346 261	294 847
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	400 000	400 000
	979 766	1 136 416
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	3 505	23 769
	3 505	23 769

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты и облигационные займы:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы*	5,90%-9,90%	2020-2023	7 898 981
Необеспеченные кредиты и займы	5,90%-9,25%	2020-2023	2 573 833
			10 472 751

* Займы, полученные от компаний, связанных с государством

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	7 241 050
Прочие кредиты и займы	2 910 450
	10 151 500

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 8 534 939 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 7 343 000 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

21 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	2 053 972	1 430 625
Итого финансовые обязательства	2 053 972	1 430 625
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	1 965 873	2 850 978
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	269 306	179 699
Задолженность перед персоналом	54 471	51 428
Резерв по неиспользованным отпускам	108 488	121 169
Итого финансовые обязательства	2 398 138	3 203 274

22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
	года	года
НДС	104 343	73 436
Налог на имущество	43 027	42 353
Взносы на социальное обеспечение	43 641	39 988
Прочие налоги к уплате	15 010	16 603
	206 021	172 380

23 Авансы полученные

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
	года	года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	-	677 710
Итого долгосрочные авансы покупателей	-	677 710
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 005 234	288 798
Прочие авансы покупателей	211 858	232 160
Итого краткосрочные авансы покупателей	1 217 092	520 958

24 Оценочные обязательства

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
	года	года
Остаток на 1 января	13 405	7 923
Начисление (увеличение) за период	62	19 667
Восстановление (уменьшение) за период	(2 266)	(2 379)
Использование оценочных обязательств	(9 989)	(11 807)
Остаток на 30 сентября	1 212	13 405

25 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости, соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования приоритетных проектов инвестиционных программ, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

(а) Кредитный риск

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	59 279	52 845
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	1 931 284	2 207 665
Денежные средства и их эквиваленты	362 156	530 975
	2 352 719	2 791 485

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Покупатели услуг по продаже электроэнергии	2 121 849	(576 507)	2 246 583	(636 023)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	159 043	(150 391)	172 938	(150 491)
Покупатели услуг по продаже теплоэнергии	21 699	-	152 406	-
Покупатели услуг по технологическому присоединению к электросетям	140 290	(25 326)	168 365	(35 945)
Прочие покупатели	12 495	(3 707)	80 410	(14 100)
	2 455 376	(755 931)	2 829 702	(836 559)

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	30 сентября 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Непросроченная задолженность	1 130 070	(35 875)	669 641	(159 691)
Просроченная менее чем на 3 месяца	76 800	(5 022)	1 073 377	(86 715)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	122 184	(8 996)	188 760	(9 432)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	247 966	(17 531)	182 482	(23 367)
Просроченная на срок более года	1 813 370	(1 500 357)	1 711 330	(1 368 720)
	3 390 390	(1 567 781)	3 855 590	(1 647 925)

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2020 год	2019 год
Остаток на 1 января	(1 647 925)	(1 854 293)
Увеличение резерва за период	(196 106)	(561 803)
Восстановление сумм резерва за период	120 020	166 872
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	156 190	61 299
Остаток на 30 сентября	(1 567 821)	(1 647 925)

(б) Риск ликвидности

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

30 сентября 2020 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года
Непроизводные финансовые обязательства			
Кредиты и займы	4 709 051	5 532 182	1 490 838
Обязательства по аренде	1 472 228	2 003 469	374 236
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 658 131	4 658 131	3 121 660
	10 336 698	12 158 556	5 594 720

31 декабря 2019 года	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года
Непроизводные финансовые обязательства			
Кредиты и займы	4 641 569	11 504 268	1 306 908
Обязательства по аренде	1 858 221	2 964 747	301 943
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 461 302	4 783 871	3 030 677
	10 961 092	19 252 886	4 639 528

Группа Компаний «Янтарьэнерго»

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
1 020 234	473 017	126 345	2 421 748	-
320 699	350 007	717 805	240 722	1 563 331
329 240	738 927	316 211	12 416	139 677
<u>1 297 870</u>	<u>752 915</u>	<u>407 831</u>	<u>2 559 290</u>	<u>1 545 930</u>

<u>От 1 до 2 лет</u>	<u>От 2 до 3 лет</u>	<u>От 3 до 4 лет</u>	<u>От 4 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
1 143 265	907 003	249 874	249 874	7 647 344
287 626	277 474	280 774	232 597	1 584 333
150 000	207 100	727 482	668 612	-
<u>1 580 891</u>	<u>1 391 577</u>	<u>1 258 129</u>	<u>1 151 092</u>	<u>9 231 677</u>

(в) Справедливая и балансовая стоимость

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	30 сентября 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Долгосрочная дебиторская задолженность	15	108 675	108 675	-	-	108 675
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	14	59 279	59 279	59 279	-	-
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Заемные средства	20	(4 939 051)	(4 939 051)	-	-	(4 939 051)
		<u>(4 771 097)</u>	<u>(4 771 097)</u>	<u>59 279</u>	<u>-</u>	<u>(4 830 376)</u>

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Долгосрочная дебиторская задолженность	15	6 819	6 819	-	-	6 819
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:						
Инвестиции в долевые инструменты	14	52 845	52 845	52 845	-	-
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:						
Заемные средства	20	(4 641 569)	(4 641 569)	-	-	(4 641 569)
		(4 581 905)	(4 581 905)	52 845	-	(4 634 750)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2020 года составила 8,95% – 10,40% (на 31 декабря 2019 года: 6,94 – 10,80%).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2020 года	52 845
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	6 434
На 30 сентября 2020 года	59 279

26 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 1 977 267 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 516 527 тыс. руб. с учетом НДС).

27 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – ТЦО), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 г. отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерии отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее

время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

28 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

	Сумма сделки за девять месяцев, закончившихся		Балансовая стоимость	
	30 сентября		30 сентября	31 декабря
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания				
Прочая выручка	565	188	-	-
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Прочая выручка	27 082	8 940	51 729	54 378
	<u>27 647</u>	<u>9 128</u>	<u>51 729</u>	<u>54 378</u>

Группа Компаний «Янтарьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (неаудированной)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября		Балансовая стоимость	
	2020 года	2019 года	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания				
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	14 227	5 717	-	(2 908)
Прочие работы и услуги производственного характера	1 084	291	-	-
Прочие расходы (задолженность по дивидендам и проценты за пользование чужими средствами)	56 460	-	(1 483 685)	(1 430 625)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	182 343	187 405	(3 443)	(23 340)
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Краткосрочная аренда/Аренда	41 714	-	(38 111)	(69 711)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	543	-	-	-
Прочие расходы	20 795	3 950	(14 434)	(15 689)
	317 166	197 363	(1 539 673)	(1 542 273)

	Балансовая стоимость	
	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Материнская компания		
Кредиты и займы	(2 403 443)	(2 423 340)
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	(56)	(46)
	(2 403 499)	(2 423 386)

По состоянию на 30 сентября 2020 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составила 1 318 557 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года 1 318 557 тыс. руб.).

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети», а также генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	36 750	21 221
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные программы)	23	204
	36 773	21 425

На 30 сентября 2020 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 66 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года: 1 32 тыс. руб.).

(2) Операции с компаниями, связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 16% от общей выручки Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 21 %). Выручки от передачи электроэнергии за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 года нет (за аналогичный период, закончившийся 30 сентября 2019 года – 45% от общей выручки)

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 52% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 32%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составили 5 614 тыс. руб. или 71% от общей суммы начисленных процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года 35% от общей суммы начисленных процентов).

По состоянию на 30 сентября 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 258 106 тыс. руб. (по состоянию на 30 сентября 2019 года 201 779 тыс. руб.)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 20.

По состоянию на 30 сентября 2020 года обязательства по аренде по компаниям, связанными с государством, составили 609 536 тыс. руб.

29 События после отчетной даты

По мнению Руководства, факты хозяйственной деятельности, произошедшие между отчетной датой и датой утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы отсутствуют.