

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

Акционерное общество «Янтарьэнерго»

Код эмитента: 00141-D

за 3 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: 13 ноября 2020 г.	_____ А.М. Епифанов подпись
И.о. главного бухгалтера - начальника департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Дата: 13 ноября 2020 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	12
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	15
1.4. Сведения о консультантах эмитента	16
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет).....	17
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	18
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	18
2.2. Рыночная капитализация эмитента	18
2.3. Обязательства эмитента.....	18
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	18
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	18
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
2.4.1. Отраслевые риски	19
2.4.2. Страновые и региональные риски	21
2.4.3. Финансовые риски	22
2.4.4. Правовые риски.....	23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	23
2.4.6. Стратегический риск.....	24
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	25
2.4.8. Банковские риски	26
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента.....	27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	28
3.1.4. Контактная информация.....	37
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	38
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	38
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	38
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	39
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	39
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	39
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	39
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	39

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	40
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	44
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	45
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	45
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	45
4.3. Финансовые вложения эмитента	45
4.4. Нематериальные активы эмитента	45
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	45
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	47
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	48
4.8. Конкуренты эмитента	48
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	49
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	49
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	49
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	49
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	57
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	58
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	61
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	62
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	71
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	80
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	82
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	82
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	83
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 контролирурующих 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	83
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	84
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	84
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	84
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	84
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	85
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	86

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	86
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	86
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	86
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	87
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	87
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	87
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	89
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	90
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	90
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	90
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	90
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	91
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	91
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	92
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	92
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	92
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	93
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	93
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	93
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	93
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	93
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	94
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	94
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	94
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	94
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	94
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	97
8.8. Иные сведения.....	97
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	97
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	98
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.....	102

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 аудитор (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: *«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: 40702810000380000197

Корр. счет: 30101810800000000866

Тип счета: *расчетный*

5. 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*

6. 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: 40702810920100000890

Корр. счет: 30101810100000000634

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: 40702810020100001142

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: **40702810320100001143**

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: **40702810620100001144**

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: **40702810620100001238**

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: **40702810200380000748**

Корр. счет: **30101810800000000866**

Тип счета: **расчетный**

12. 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**

13. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Отделение по Калининградской области Северо-Западного главного управления Центрального банка Российской Федерации**

Сокращенное фирменное наименование: **Отделение Калининград, г.Калининград**

Место нахождения: **236022 г. Калининград, ул. Зоологическая, д.27А**

ИНН: **3903017681**

БИК: **042748001**

Номер счета: **40501810227481000001**

Корр. счет: **не предусмотрен**

Тип счета: **расчетный**

14. 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**

15. 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**

16. 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*

17. 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*

18. 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*

19. 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: *40706810100380000174*

Корр. счет: *30101810800000000866*

Тип счета: *спец. счет*

20. 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*

21. 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: *40702810000383000197*

Корр. счет: *30101810800000000866*

Тип счета: *расчетный*

22. 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: *40706810900380000361*

Корр. счет: *30101810800000000866*

Тип счета: *спец. счет*

23. 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: *40706810806000006786*

Корр. счет: *30101810000000000920*

Тип счета: *спец. счет*

24. 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*

25. 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*

26. 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: *40706810506000029160*

Корр. счет: *30101810000000000920*

Тип счета: *спец. счет*

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

107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

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
2014	2014
2018	2018
2019	2019
2020	2020

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2014	-
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 Ф3 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 Ф3 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 шестьдесят тысяч 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 Ф3 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 Ф3 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%).

На отчетную дату 2020 года АО «Янтарьэнерго» осуществило оплату услуг Аудитора на сумму 992 032,70 рублей, кроме того НДС 20% 198406,55 рубля.

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

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

2.2. 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

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

2.3.2. 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 несущественными, 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 организовав 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.

Риски роста просроченной и безнадежной 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.

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.

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 30.09.2020 составила 5,40 % годовых, что ниже уровня на конец 2019 года на 4,49 процентных пункта.

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 мощностей;
- 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 намечались контуры калининградской энергосистемы. Свою лепту вносили небольшие гидроэлектростанции в различных городах области общей мощностью около 1000 кВт. Была пущена и ГРЭС-6 в Пальникене (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 энергонезависимость 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 телерадиокомпания, 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 киловольт «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 киловольт позволила повысить надёжность 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» создаётся 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 фура. 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 ветроэлектроустановки 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 мундиала. 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 мундиалу. 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

мундиала 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 мундиалу 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 позволяют 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 «Таллинки - 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 являющейся 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).

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 отключённых 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 утерянных 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.

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
86.90.4

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность 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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики 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

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», 6 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 Плате 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 надежности 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: *Акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»*

Сокращенное фирменное наименование: *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» (с 17.07.2020 - АО «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: *Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *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 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, %
Голинко Андрей Анатольевич	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: *Акционерное общество «Янтарьэнергосервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *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 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, %
Епифанов Андрей Михайлович	0	0
Кремков Виталий Владимирович	0	0
Голов Андрей Валерьевич	0	0
Лукьянец Юрий Игоревич	0	0
Стельнова 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, %
Лукьянец 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

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

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности ЭМИТЕНТА

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности 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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

4.3. Финансовые вложения 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

4.4. Нематериальные активы 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

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

Основным документом в области инновационного развития АО «Янтарьэнерго» является Программа инновационного развития АО «Янтарьэнерго» на период 2016-2020 годов с перспективой до 2025 года (далее - Программа), утвержденная решением Советом директоров Общества 16 мая 2017 года (протокол №32), разработанная во исполнение Политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети» (утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети», протокол от 23.04.2014 №150).

Актуальность Программы определяется необходимостью решения задач энергосбережения и повышения энергоэффективности в условиях значительного морального и физического износа оборудования. Предназначение Программы состоит в обеспечении инновационного развития Общества в части энергосбережения, повышения энергоэффективности, экономической эффективности и надежности энергоснабжения.

Цели и задачи настоящей Программы определяются Стратегией развития электросетевого комплекса РФ и Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети».

Целью Программы на среднесрочный и долгосрочный период до 2025 года является переход к электрической сети нового технологического уклада с качественно новыми характеристиками

надежности, эффективности, доступности, управляемости и клиентоориентированности электросетевого комплекса России в целом.

Под электрической сетью нового технологического уклада понимается электроэнергетическая система, характеризующаяся следующими основными свойствами:

- автоматическое управление электросети на принципах распределенного (мультиагентного) управления;

- самодиагностика в режиме реального времени параметров и режимов работы энергосистемы, отдельных объектов и единиц оборудования с целью повышения системной и потребительской надежности, снижения операционных издержек и т.д.;

- гибкая автоматическая реконфигурация сети в ответ на изменение ее параметров и топологии (в том числе предотвращение аварий/самовосстановление сети после аварий);

- предоставление различным категориям потребителей специализированных услуг и сервисов (диверсифицированных по времени, объемам, качеству и цене поставок электроэнергии, регулирование спроса и генерации, зарядка электромобилей и др.).

Для достижения реализации цели Программы определены следующие общие для всего электросетевого комплекса основные задачи:

- достижение среднемировых показателей надежности, безопасности, качества, эффективности и доступности энергоснабжения потребителей за счет внедрения новой техники, технологий и практик;

- повышение клиентоориентированности за счет совершенствования существующих и создания новых, в том числе высокотехнологических сервисов;

- разработка, апробация и обеспечение условий серийного внедрения инновационного оборудования и практик - с учетом факторов комплексной эффективности и на основе принципов управления жизненным циклом объектов и систем;

- совершенствование системы взаимодействия с субъектами отраслевой инновационной экосистемы - субъектами малого и среднего предпринимательства, вузами, научно-исследовательскими организациями, ведущими отечественными и зарубежными производителями оборудования и т.д.;

- совершенствование системы управления инновационной деятельностью, в том числе формирование системы управления интеллектуальной собственностью;

- повышение эффективности деятельности Общества и его ДЗО на новой технологической и методологической базе;

- формирование кадрового потенциала с перспективными компетенциями для обеспечения задач инновационного развития Общества и его ДЗО;

- создание условий для развития перспективных научных исследований, технологических работ и передовых производств на территории Российской Федерации;

- снижение негативного влияния объектов электросетевого комплекса на окружающую среду.

В рамках реализации Программы инновационного развития АО «Янтарьэнерго» необходимо решить следующие задачи:

- формирование системы корпоративного управления, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;

- создание системы поиска и отбора инновационных идей;

- разработка и внедрение механизма отбора приоритетных тем планируемых к реализации научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ;

- создание механизма реализации пилотных проектов инновационных технологий;

- развитие сотрудничества с высшими учебными заведениями;

- отработка механизма финансирования инноваций за счет собственных средств и привлечения заинтересованных сторонних инвесторов;

- обеспечение интеграции Программы с основными бизнес-процессами Общества;

- обеспечение необходимого уровня кадрового потенциала Общества, в том числе научного;

- обеспечение защиты интеллектуальной собственности.

Ключевыми технологическими задачами инновационного развития АО «Янтарьэнерго», на реализацию которых направлена Программа, являются:

- переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления;

- переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления;

- внедрение технологий, обеспечивающих переход к «цифровым подстанциям»;

- применение новых технологий и материалов в электроэнергетике.

Основными результатами реализации мероприятий Программы инновационного развития АО «Янтарьэнерго» на период 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. являются:

- снижение средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии;

- рост производительности труда;

- развитие человеческого потенциала Общества.

В рамках реализации Программы в 2020 году в АО «Янтарьэнерго» запланировано выполнение работ по следующим НИОКР:

- «Разработка профилей информационного взаимодействия логических узлов для реализации функций РЗА и АСУ ТП подстанций с высшим напряжением 110-220 кВ и их описание в виде файлов на языке XML»;

- «Изучение скорости прироста основных видов лесообразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ».

В результате выполнения работы по НИР «Разработка профилей информационного взаимодействия логических узлов для реализации функций РЗА и АСУ ТП подстанций с высшим напряжением 110-220 кВ и их описание в виде файлов на языке XML» будут разработаны профили взаимодействия логических узлов для реализации функций РЗА и АСУ ТП для подстанций с высшим напряжением 110-220 кВ и их описание в виде файлов XML. Наличие данного профиля позволит учитывать требования к устройствам с точки зрения поддерживаемых коммуникационных сервисов при отборе поставщиков ИЭУ РЗА и АСУ ТП. Кроме этого, при поддержке разработанных профилей системами автоматизированного проектирования (САПР), работающими в соответствии со стандартом IEC 61850, будет обеспечена типизация реализации функций РЗА и АСУ ТП в независимости от выбранной архитектуры цифровой подстанции. Применение разработанных профилей на этапе разработки файлов SSD позволит автоматизировать процедуру разработки файлов SCD на этапе разработки рабочей документации. Результат выполняемой работы позволит сократить затраты при реализации цифровых подстанций, повысить их техническое совершенство и ускорить темпы их внедрения.

Актуальность работы подтверждается тем, что одним из основных направлений инновационного развития и ключевых технологий электросетевого комплекса согласно Программам инновационного развития ПАО «Россети» на период 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. является «переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения 35-110(220) кВ». В настоящее время заключен договор от 25.08.2020 № 619/1-08/20 на выполнение НИР между АО «Янтарьэнерго» и АО «ФИЦ», работы выполняются согласно календарному плану.

Основанием для выполнения НИР «Изучение скорости прироста основных видов лесообразующих древесных пород в зависимости от климатических зон и состояния почвы в местах прохождения трасс действующих ВЛ с созданием региональных карт периодичности расчистки просек ВЛ и выдачей рекомендаций по способу выполнения работ» является исполнение п. 5.3 решений «Протокола совещания от 29 мая 2018 года № 72 Генерального директора ПАО «Россети» с руководителями ДЗО ПАО «Россети». В настоящее время заключен договор от 14.04.2020 №225 на выполнение НИР между АО «Янтарьэнерго» и АО «ФИЦ», работы выполняются согласно календарному плану. В результате выполнения работы будут созданы региональные цифровые карты (развитие действующей геоинформационной системы АО «Янтарьэнерго» с добавлением слоя по определению скорости роста древесно-кустарниковой растительности) территорий АО «Янтарьэнерго», периодичности расчистки просек ВЛ от древесно-кустарниковой растительности на основе проведения исследований и получения данных о характеристиках лесной растительности, необходимых для определения скорости зарастания просек ВЛ в разрезе лесорастительных зон и лесных районов. Также будут разработаны рекомендации по периодичности и способам расчистки просек ВЛ.

Так же в результате реализации НИОКР «Устройство защиты от импульсных перенапряжений» получен патент на полезную модель от 23.07.2020 № 198701.

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	н. время	ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»), г. Калининград	Член Совета директоров
2013	н. время	ОАО «Калининградская генерирующая компания» (с 10.07.2019 АО «Калининградская генерирующая компания»), г. Калининград	Председатель Совета директоров
2013	н. время	ОАО «Янтарьэнергосбыт» (с 17.07.2019 АО «Янтарьэнергосбыт»), г. Калининград	Член Совета директоров
2018	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Совета директоров
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»,	Председатель Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		г. Нижний Новгород	
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			капитального строительства
2014	н.время	АО «ЦТЗ»	Член Совета директоров
2017	н.время	АО «Янтарьэнерго»	Член Совета директоров
2019	2020	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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»	Генеральный директор
2009	н. время	ОПОРА РОССИИ	Вице-президент
2014	н. время	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров
2014	н. время	ПАО «Россети»	Член Комитета по инвестициям Совета директоров
2015	2016	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2015	2017	АО «Янтарьэнерго»	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»	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	2020	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	2020	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

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

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 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	н. время	АО «НТЦ ФСК ЕЭС», Москва	Первый заместитель Генерального директора
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	И.о. Генерального директора

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Председатель Правления
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосервис», г. Калининград	Председатель Совета директоров
2020	н. время	АО «Калининградская генерирующая компания», 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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	н. время	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 «Янтарьэнергосбыт», г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнергосервис», г. Калининград	Председатель Совета директоров
2020	н. время	АО «Калининградская генерирующая компания», 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	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг
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	н. время	ОАО «Янтарьэнергосервис» (с 30.07.2019 АО «Янтарьэнергосервис»), г. Калининград	Член Совета директоров
2020	н. время	АО «Янтарьэнерго», г. Калининград	Заместитель генерального директора по реализации и дополнительным услугам

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

5.3. 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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	3 635
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	3 635

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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	609
Заработная плата	12 016
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	12 625

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, 9 мес.
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 относятся:

- 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 мерам, предпринятым 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 согласовании 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 внешней 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:

а) характера допустимых неаудиторских услуг;

б) соотношения размера вознаграждения за выполнение аудиторских и неаудиторских услуг (как в пропорции, так и совокупного размера вознаграждения для фирмы-аудитора);

в) требований к обеспечению независимости при совмещении видов аудиторских и неаудиторских услуг, в том числе определению видов услуг, к выполнению которых внешний аудитор не допускается;

г) 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;

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

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

д) 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;

е) 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 внутривозможностей 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 и результативности 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: **Ким Светлана Анатольевна**

Год рождения: **1981**

Образование: **Высшее,**

Московский государственный университет путей сообщения

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2015	ПАО «Россети», г. Москва	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
2015	2015	ПАО «Россети», г. Москва	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности
2015	2019	ПАО «Россети», г. Москва	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной-ревизионной деятельности
2019	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Начальник Управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками
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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лелекова Марина Алексеевна**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее,**

Дальневосточный институт советской торговли,

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 «Россети» (с 17.07.2015 ПАО «Россети»), г. Москва	Директор департамента контрольно-ревизионной деятельности, директор департамента внутреннего аудита и контроля, директор департамента внутреннего контроля и управления рисками
2014	2018	ОАО «Янтарьэнерго» (с 06.08.2015 АО «Янтарьэнерго»), г. Калининград	Председатель Комитета по аудиту Совета директоров
2018	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: **Кабизьскина Елена Александровна**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее,**

Дальневосточный технический институт рыбной промышленности

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «МОЭСК», г. Москва	Начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита
2014	н. время	ОАО «Россети» (с 17.07.2015 ПАО «Россети»), г.Москва	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита, Заместитель начальника управления надзорной деятельности Департамента внутреннего контроля и управления рисками, Заместитель начальника управления ревизионной деятельности департамента контрольно-ревизионной деятельности
2014	н. время	ОАО «Янтарьэнерго» (с 06.08.2015 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: **Скрынникова Людмила Станиславовна**

Год рождения: **1979**

Образование: **Высшее,**

Киргизский национальный университет им. Дж. Баласагына

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2017	ООО «Фэшн Барбара», г. Москва	Внутренний аудитор
2017	2017	АО «Премиум», г. Москва	Ведущий специалист по внутреннему аудиту
2017	2019	АО «ЦТЗ» (ДЗО ПАО «Россети»), г. Москва	Начальник сектора внутреннего аудита и контроля
2019	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля дочерних обществ 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Сидоренко Ирина Ивановна*

Год рождения: *1974*

Образование: *Высшее,*

Ухтинский индустриальный 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		
2011	2019	ПАО «ФСК ЕЭС», г. Москва	Главный эксперт группы экономики филиалов отдела экономики производства и управления департамента экономического планирования и тарифообразования
2019	н. время	ПАО «Россети», г. Москва	Ведущий эксперт Управления производственного планирования Департамента производственной деятельности
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»	Член Ревизионной комиссии

		электрической энергией и мощностью»	
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»	Член Комитета по аудиту 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

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

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, 9 мес.
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, 9 мес.
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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	3 057
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	3 057

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, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	1 962
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 962

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, 9 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту Совета директоров	0

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020, 9 мес.
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, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 200
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	844 242
Выплаты социального характера работников за отчетный период	7 592

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, Беловежская 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

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

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

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

В состав бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» по состоянию на 30.09.2020 входят:

Бухгалтерский баланс по состоянию на 30.09.2020,

Отчет о финансовых результатах за январь-сентябрь 2020 года.

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

2020, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2020**

Квартал: **II**

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

МСФО

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность АО «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций, подготовленная в соответствии с МСФО за три месяца, закончившихся 30 июня 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 месяца 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

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

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

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

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

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Схема выдачи мощности Приморской ТЭС. Строительство заходов ВЛ 110 кВ О-1 Центральная-О-52 Светлый Л-149, Л-150, Л-165 на Приморскую ТЭС4583П***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Введены в состав основных средств объекты: Схема выдачи мощности Приморской ТЭС. Строительство заходов ВЛ 110 кВ О-1 Центральная-О-52 Светлый Л-149, Л-150, Л-165 на Приморскую ТЭС4583П***

Основание для изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***28.10.2019***

Цена приобретения имущества: ***300 747***

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: ***Вывод из эксплуатации ПС 60 кВ О-7 Приморск и строительство ПС 110 кВ Морская 17-1484***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Вывод из эксплуатации ПС 60 кВ О-7 Приморск и строительство ПС 110 кВ Морская 17-1484***

Основание для изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***09.12.2019***

Цена приобретения имущества: ***31 198***

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 110/60/15/6 кВ О-8 «Янтарное»***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Реконструкция ПС 110/60/15/6 кВ О-8 «Янтарное»***

Основание для изменения: ***ввод в эксплуатацию***

Дата наступления изменения: ***26.12.2019***

Цена приобретения имущества: ***516 959***

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 110/60/15/6 кВ О-52 Светлый***

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

(приобретено в состав) имущества эмитента: **Реконструкция ПС 110/60/15/6 кВ О-52 Светлый**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **24.12.2019**

Цена приобретения имущества: **330 502**

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: **Создание системы распределенной автоматизации сетей 15 кВ РЭС АО «Янтарьэнерго»(Smart Grid 2) 472**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Создание системы распределенной автоматизации сетей 15 кВ РЭС АО «Янтарьэнерго»(Smart Grid 2) 472**

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.12.2019**

Цена приобретения имущества: **257 730**

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 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-XLVI 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-XLVI 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.*

Дополнительная информация: *отсутствует.*

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 завершеного 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: *Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *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: *Акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»*

Сокращенное фирменное наименование: *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: *Акционерное общество «Янтарьэнергосервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *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 получить часть его имущества;

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

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 30.09.2020 размещено и находится в обращении 5 918 026 876 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.

- 1 137 338 841 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 залоговым обеспечением денежными требованиями

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

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

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **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 завершённых отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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)

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
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	Заключено Соглашение о новации о погашении обязательства по выплате дивиденда
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Заключено 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	Заключено Соглашение о новации о погашении обязательства по выплате дивиденда

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Заключено 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	2019г., 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 №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 30 сентября 20 20 г.

Организация Акционерное общество "Янтарьэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество / частная

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	30 09 2020
по ОКПО	00106827
ИНН	3903007130
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 16
по ОКЕИ	384

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) _____

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
ООО "Эрст энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика а аудиторской организации/индивидуального аудитора _____

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора _____

ИНН 7709383532
ОГРН / ОГРНИП 1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30 сентября 2020 (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	46 851	48 272	21 002
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111		46 909	20 766
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	27 754	27 750	18 665
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	27 754	27 750	18 665
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	25 896 858	24 967 677	22 968 069
	земельные участки и объекты природопользования	1151	49 809	49 415	49 400
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	22 830 961	23 086 666	17 536 692
	другие виды основных средств	1153	69 060	44 956	48 639
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 638 725	1 633 123	4 871 228
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	235 470	75 628	409 727
		1156	72 833	77 889	52 383
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	359 712	353 278	342 016
	инвестиции в дочерние общества	1171	300 433	300 433	300 433
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	155	155	155
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175	59 124	52 690	41 428
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	252 353	227 220	159 769
	Прочие внеоборотные активы	1190	131 245	68 113	47 094
	Итого по разделу I	1100	26 714 773	25 692 310	23 556 615
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	227 815	205 280	178 548
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	227 734	205 188	172 051
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	81	92	6 497
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 444	89 879	721 189
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	1 113 788	1 180 901	1 299 444
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	573 506	506 649	13 672
	покупатели и заказчики	123101	5 411	7 721	3 668
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	69 171		
	прочая дебиторская задолженность	123104	498 924	498 928	10 004
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	540 282	674 252	1 285 772
	покупатели и заказчики	123201	445 480	471 601	281 459
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	2 816	103 550	149 979
	прочая дебиторская задолженность	123206	91 986	99 101	854 334
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			51 609
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
	Итого по разделу II	1200	2 005 053	2 170 926	3 158 256
	БАЛАНС	1600	28 719 826	27 863 236	26 714 871

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30 сентября	На 31 декабря	На 31 декабря
			2 020 (1)	2019 г. (2)	2018 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1310	2 390 344	2 390 344	65 382
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1311	1 993 650	1 104 982	13 949 775
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1320			
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1340	1 595 115	1 597 436	1 607 049
3.1.	Резервный капитал	1350	11 624 812	11 624 812	
		1360	7 374	7 374	7 374
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
	прошлых лет	1370	2 118 239	2 643 203	2 785 239
	отчетного периода	1371	2 442 851	2 429 862	837 565
	Итого по разделу III	1372	(324 612)	213 341	1 947 674
		1300	19 729 534	19 368 151	18 414 819
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства				
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1410	3 409 051	2 500 000	2 400 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	1 009 051	100 000	
		1412	2 400 000	2 400 000	2 400 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства				
		1420	302 372	295 421	112 403
5.7.1.	Оценочные обязательства				
		1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства				
	Итого по разделу IV	1450	1 927 465	2 108 335	1 698 970
		1400	5 638 888	4 903 756	4 211 373
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства				
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510	403 443	423 340	122 653
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	400 000	400 000	100 000
		1512	3 443	23 340	22 653
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность				
	поставщики и подрядчики	1520	2 695 533	2 942 877	3 752 827
	векселя к уплате	1521	1 252 218	2 194 648	2 265 148
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522			
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	39 840	38 108	33 552
	задолженность по налогам и сборам	1524	25 844	28 876	29 177
	авансы полученные	1525	69 341	158 032	516 351
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1526	1 048 874	350 026	868 147
	прочая кредиторская задолженность	1527			
		1528	259 416	173 187	40 452
	Доходы будущих периодов				
		1530	113 328	107 701	104 976
5.7.1.	Оценочные обязательства				
		1540	90 963	113 936	77 802
	Прочие обязательства				
	Итого по разделу V	1550	48 137	3 475	30 421
		1500	3 351 404	3 591 329	4 088 679
	БАЛАНС	1700	28 719 826	27 863 236	26 714 871

Руководитель

Епифанов А.М.
(подпись)
(расшифровка подписи)

и.о. Главного бухгалтера

(подпись)

Шнайдер В.В.

" 30 "

октября

20 20 г.



Отчет о финансовых результатах
за январь-сентябрь 2020 г.

Организация **Акционерное общество "Янтарьэнерго"**
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество / частная
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД 2 _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	30 09 2020
по ОКПО	00106827
ИНН	3903007130
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-сентябрь	За январь-сентябрь
			2020 г.	2019 г.
1	2	3	(1)	(2)
			4	5
	Выручка			
	в том числе	2110	4 495 907	4 285 401
	выручка от передачи электроэнергии			
	выручка от техприсоединения	2111	4 243 148	4 040 161
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2112	178 391	134 981
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2113		
	доходы от участия в других организациях	2114		33 092
	доходы от аренды	2115		
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2116	41 334	39 588
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2117	30 277	32 611
		2118	2 757	4 968
2.1.	Себестоимость продаж			
	в том числе	2120	(4 288 418)	(3 817 160)
	себестоимость передачи электроэнергии			
	себестоимость техприсоединения	2121	(4 216 056)	(3 708 724)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2122	(42 792)	(42 601)
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2123		
	себестоимость участия в других организациях	2124		(33 092)
	себестоимость услуг аренды	2125		
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2126	(3 507)	(3 059)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2127	(21 336)	(23 088)
		2128	(4 727)	(6 596)
	Валовая прибыль (убыток)			
2.1.	Коммерческие расходы	2100	207 489	468 241
2.1.	Управленческие расходы	2210		
	Прибыль (убыток) от продаж	2220	(179 038)	(174 436)
	Доходы от участия в других организациях	2200	28 451	293 805
	Проценты к получению	2310	1 790	11 105
	Проценты к уплате	2320	4 931	6 911
5.11.	Прочие доходы	2330	(223 632)	(211 150)
5.11.	Прочие расходы	2340	78 006	64 243
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2350	(231 307)	(348 901)
2.3.	Налог на прибыль	2300	(341 761)	(183 987)
2.3.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2410	18 181	9 653
2.3.	отложенный налог на прибыль	2411		
2.3.	Прочее	2412	18 181	9 653
	Чистая прибыль (убыток)	2460	(1 032)	(1 901)
		2400	(324 612)	(176 235)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-сентябрь	За январь-сентябрь
			2020 г.	2019 г.
			(1)	(2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530		
	Совокупный финансовый результат периода			
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2500	(324 612)	(176 235)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2900	-0,00006790	-0,00003686
		2910		

Руководитель _____ Елифанов А.М.
(подпись) (расшифровка подписи)

и.о. Главного бухгалтера _____ Шнайдер В.В.
(подпись)

" 30 " октября 20 20



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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года**

Заключение по результатам обзорной проверки	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к промежуточный сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1 Общие сведения	11
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	13
3 Основные принципы учетной политики	14
4 Оценка справедливой стоимости	14
5 Основные дочерние общества	15
6 Информация по сегментам	15
7 Выручка	20
8 Прочие доходы и расходы	21
9 Операционные расходы	21
10 Финансовые доходы и расходы	22
11 Налог на прибыль	22
12 Основные средства	24
13 Активы в форме права пользования	26
14 Прочие финансовые активы	27
15 Торговая и прочая дебиторская задолженность	27
16 Авансы выданные и прочие активы	27
17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	27
18 Уставный капитал	28
19 Прибыль/(убыток) на акцию	29
20 Заемные средства	29
21 Торговая и прочая кредиторская задолженность	30
22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	30
23 Авансы полученные	31
24 Управление финансовыми рисками и капиталом	31
25 Договорные обязательства капитального характера	35
26 Условные обязательства	35
27 Операции со связанными сторонами	36
28 События после отчетной даты	38

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
АО «Янтарьэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство акционерного общества «Янтарьэнерго» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



А.Ю. Гребенюк
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

21 августа 2020 г.

Сведения об организации

Наименование: АО «Янтарьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 октября 2010 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1023900764832.
Местонахождение: 236022, Россия, г. Калининград, ул. Театральная, д. 34.

Сведения об аудиторе

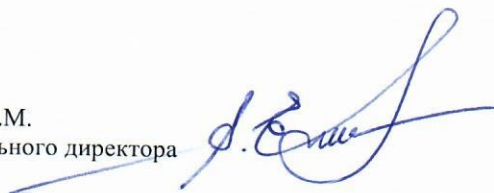
Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		(неаудированные данные)		(неаудированные данные)	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	7	3 507 056	3 201 388	8 150 471	7 317 043
Операционные расходы	9	(3 440 492)	(3 326 190)	(7 694 536)	(6 930 815)
Восстановление/(начисление) резерва под ожидаемые кредитные убытки		(37 777)	(10 676)	(37 098)	(67 516)
Прочие доходы	8	23 863	26 955	49 500	37 826
Прочие расходы	8	(1 435)	(108 778)	(6 537)	(119 235)
Результаты операционной деятельности		51 215	(217 301)	461 800	237 303
Финансовые доходы	10	7 532	6 144	18 605	11 446
Финансовые расходы	10	(190 474)	(195 139)	(342 622)	(375 251)
Итого финансовые расходы		(182 942)	(188 995)	(324 017)	(363 805)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(131 727)	(406 296)	137 783	(126 502)
Экономия/(расход) по налогу на прибыль	11	(18 978)	33 692	(2 592)	6 679
Прибыль/(убыток) за период		(150 705)	(372 604)	140 375	(119 823)
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		21	8 256	(1 801)	6 178
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(27 390)	(23 290)	(10 732)	(34 546)
Налог на прибыль		9 869	3 006	4 230	5 673
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(17 500)	(12 028)	(8 303)	(22 695)
Прочий совокупный убыток за период, за вычетом налога на прибыль		(17 500)	(12 028)	(8 303)	(22 695)
Общий совокупный доход/(убыток) за период		(168 205)	(384 632)	132 072	(142 518)
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
Собственникам Компании		(150 705)	(372 604)	140 375	(119 823)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
Собственникам Компании		(168 205)	(384 632)	132 072	(142 518)
Прибыль/(убыток) на акцию					
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (руб.)	19	(0,03)	(0,08)	0,03	(0,03)

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 21 августа 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 июня 2020 года (неаудирован- ные данные)	31 декабря 2019 года (аудированные данные)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	19 384 841	18 620 552
Нематериальные активы		32 048	32 314
Активы в форме права пользования	16	1 543 157	1 663 465
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	57 941	6 819
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		114 928	90 998
Прочие внеоборотные финансовые активы	14	51 044	52 845
Отложенные налоговые активы		1 383 027	1 362 577
Итого внеоборотные активы		22 566 986	21 829 570
Оборотные активы			
Запасы		336 610	281 340
Предоплата по налогу на прибыль		21 557	20 428
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	1 933 859	2 200 846
Денежные средства и их эквиваленты	17	515 686	530 975
Авансы выданные и прочие оборотные активы	16	347 424	359 074
Итого оборотные активы		3 155 136	3 392 663
Итого активы		25 722 122	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		1 795 031	1 104 982
Прочие резервы		(205 682)	(197 379)
Непокрытый убыток		(3 143 879)	(3 081 580)
Итого капитал		12 797 304	12 177 857
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	20	5 035 650	5 363 375
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	21	1 406 704	1 430 625
Долгосрочные авансы полученные	23	1 222 426	677 710
Обязательства по вознаграждениям работникам		432 596	416 690
Итого долгосрочные обязательства		8 097 376	7 888 400
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	20	1 485 465	1 136 416
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	2 589 025	3 203 274
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	22	165 870	172 380
Авансы полученные	23	581 134	520 958
Резервы		5 891	13 405
Задолженность по текущему налогу на прибыль		57	109 543
Итого краткосрочные обязательства		4 827 442	5 155 976
Итого обязательства		12 924 818	13 044 376
Итого капитал и обязательства		25 722 122	25 222 233

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года (неаудирован- ные данные)	2019 года (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) за период		140 375	(119 823)
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	9	578 718	617 614
Финансовые расходы	10	342 622	375 251
Финансовые доходы	10	(18 605)	(11 446)
Убыток от выбытия основных средств	8	6 256	119 235
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9	37 098	67 516
Прочие неденежные операции		–	(64)
Расход/(экономия) по налогу на прибыль		(2 592)	(6 679)
Итого влияние корректировок		1 083 872	1 161 427
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(23 930)	(102)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(7 387)	(2 567)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		(51 122)	3 735
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		(65 000)	4 649
Изменение долгосрочных авансов полученных		544 716	656 132
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		1 481 149	1 823 274
Изменения в оборотном капитале			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		223 253	377 155
Изменение авансов выданных и прочих активов		11 650	64 330
Изменение запасов		(55 270)	(57 560)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(85 332)	(345 977)
Изменение авансов полученных		60 176	(508 804)
Изменение резервов		(7 514)	6 466
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		1 626 112	1 239 061
Налог на прибыль уплаченный		(124 242)	(518 874)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(119 374)	(91 207)
Проценты уплаченные		(211 427)	(223 180)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		1 173 069	405 800

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 года (неаудирован- ные данные)	2020 года (неаудирован- ные данные)
Прим.			
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 979 352)	(870 542)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	1 449	904
	Проценты полученные	15 421	11 446
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 962 482)	(858 192)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Привлечение заемных средств	9 253 163	5 437 114
	Погашение заемных средств	(9 140 550)	(5 131 114)
	Поступления от эмиссии акций	690 049	–
	Платежи по обязательствам по аренде	(28 538)	(32 078)
	Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	774 124	273 922
	Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(15 289)	(178 470)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	17 530 975	627 197
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	17 515 686	448 727

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 2020 года	2 727 022	11 624 812	1 104 982	(197 379)	(3 081 580)	12 177 857
Прибыль за период	-	-	-	-	140 375	140 375
Прочий совокупный доход	-	-	-	(12 533)	-	(12 533)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	4 230	-	4 230
Общий совокупный доход за период	-	-	-	(8 303)	140 375	202 674
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты	-	-	-	-	-	-
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(202 674)	(202 674)
Итого взносов и выплат	-	-	-	-	(202 674)	(202 674)
Дополнительная эмиссия акций	-	-	-	-	-	-
Итого операций с собственниками Компании	-	-	690 049	-	-	690 049
Остаток на 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 812	1 795 031	(205 682)	(3 143 879)	12 797 304

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Непокрытый убыток	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	402 060	-	13 949 775	(72 564)	(3 579 092)	10 700 179
Убыток за отчетный период	-	-	-	-	(119 823)	(119 823)
Прочий совокупный доход	-	-	-	(28 368)	-	(28 368)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	5 673	-	5 673
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	(22 695)	(119 823)	(142 518)
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты	-	-	-	-	-	-
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(246 329)	(246 329)
Итого взносов и выплат	-	-	-	-	(246 329)	(246 329)
Дополнительная эмиссия акций	2 324 962	11 624 813	(13 949 775)	-	-	-
Итого операций с собственниками Компании	2 324 962	11 624 813	(13 949 775)	-	-	-
Остаток на 30 июня 2019 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 813	-	(95 259)	(3 945 244)	10 311 332

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Основной деятельностью акционерного общества «Янтарьэнерго» (далее – именуемое АО «Янтарьэнерго» или «Компания») и его дочерних обществ (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, дополнительный риск может заключаться в затяжном характере пандемии, сроки и характер влияния которой не представляется в настоящее время возможным прогнозировать с достаточной степенью надежности.

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;
- инкорпорировать такую прогнозную и фактическую информацию, с учетом оценки степени ее надежности и репрезентативности, в оценку возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

(в) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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.

(г) 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 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в отношении обесценения дебиторской задолженности, долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам, признания отложенных налоговых активов, определения сроков аренды по договорам с неопределенным сроком либо сроком по договору не более 1 года с возможностью ежегодной пролонгации, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Суждения, сделанные Группой при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в отношении оценки внеоборотных активов, включая источники неопределенности, связанные с расчетными оценками возмещаемой стоимости основных средств, приведены в Примечании 12 «Основные средства».

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

(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 незначительными.

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 общества

	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 консолидированной промежуточной сокращенной 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 (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 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 июня 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	134 088	350 826	4 159 876	17	4 644 807
Выручка от продаж между сегментами	1 557 227	34 752	447 073	9 846	2 048 898
Выручка сегментов	1 691 315	385 577	4 606 949	9 863	6 693 705
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	1 634 733	—	—	—	1 634 733
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	30 956	—	—	—	30 956
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	—	34 408	4 601 055	—	4 635 464
<i>Прочая выручка</i>	25 625	351 169	5 894	9 863	392 551
ЕВИТДА	240 726	(28 826)	77 461	(108)	289 253

За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	165 741	94 860	2 940 118	669	3 201 388
Выручка от продаж между сегментами	1 143 849	9 141	200 877	12 961	1 366 828
Выручка сегментов	1 309 590	104 001	3 140 995	13 630	4 568 216
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	1 220 189	—	—	—	1 220 189
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	48 293	—	—	—	48 293
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	14 970	13 895	3 140 995	—	3 169 860
<i>Прочая выручка</i>	26 138	90 106	—	13 630	129 874
ЕВИТДА	242 142	(22 940)	76 601	(5 290)	290 513

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	274 161	447 149	7 428 631	22	8 149 963
Выручка от продаж между сегментами	2 790 537	51 298	644 174	24 958	3 510 967
Выручка сегментов	3 064 698	498 447	8 072 805	24 980	11 660 930
В т.ч.					
Передача электроэнергии	2 936 334	—	—	—	2 936 334
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	80 531	—	—	—	80 531
Перепродажа электроэнергии	—	50 626	8 063 871	—	8 114 497
Прочая выручка	47 833	447 821	8 934	24 980	529 568
ЕБИТДА	654 151	79 762	152 368	(3 015)	883 266

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	296 601	485 721	6 533 766	955	7 317 043
Выручка от продаж между сегментами	2 573 393	39 175	559 710	19 669	3 191 947
Выручка сегментов	2 869 994	524 896	7 093 476	20 624	10 508 990
В т.ч.					
Передача электроэнергии	2 725 405	—	—	—	2 725 405
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	68 191	—	—	—	68 191
Перепродажа электроэнергии	27 642	43 614	7 093 476	—	7 164 732
Прочая выручка	48 756	481 282	—	20 624	550 662
ЕБИТДА	579 963	109 910	133 447	(9 128)	814 192

30 июня 2020 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	28 354 549	1 918 485	2 840 723	49 099	33 162 856
В т.ч.					
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	25 385 451	1 408 424	76 341	203	26 870 419

31 декабря 2019 года:

	АО «Янтарьэнерго»	АО «Калининградская генерирующая компания»	АО «Янтарь-энергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	27 855 684	1 985 291	2 968 202	47 209	32 856 386
В т.ч.					
<i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	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 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
ЕБИТДА отчетных сегментов	289 453	290 513	883 266	814 192
Дисконтирование дебиторской задолженности	(8 896)	795	(8 686)	(1 200)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(25 090)	25 476	33 558	65 427
Корректировка по аренде	70 051	74 488	125 688	99 737
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	4 627	(6 465)	11 547	(7 456)
Корректировка стоимости основных средств	(1 759)	(112 565)	(4 994)	(121 044)
Прочие корректировки	(37 442)	(77 838)	(3 898)	4 758
ЕБИТДА	290 944	194 404	1 036 481	854 414
Амортизация	(248 385)	(409 849)	(578 718)	(617 614)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(110 870)	(116 248)	(236 822)	(223 161)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(63 416)	(74 603)	(83 158)	(140 141)
Расход по налогу на прибыль	(18 978)	33 692	(2 592)	6 679
Консолидированная прибыль/убыток за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(150 705)	(372 604)	140 375	(119 823)

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Продажа электроэнергии и мощности	3 268 768	2 960 177	7 425 301	6 566 528
Продажа теплоэнергии	96 777	91 594	455 138	484 056
Передача электроэнергии	79 216	86 440	164 976	171 599
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	49 575	48 293	80 531	68 191
Прочая выручка	1 896	4 715	3 060	6 471
	3 496 232	3 191 219	8 129 006	7 296 845
Выручка по договорам аренды	10 824	10 169	21 465	20 198
	3 507 056	3 201 388	8 150 471	7 317 043

8 Прочие доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	19 426	24 564	41 317	34 661
Прочие доходы	3 651	1 797	4 768	2 315
Доходы от прекращения договоров аренды	(281)	–	(281)	–
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	708	413	1 317	669
Списание кредиторской задолженности	78	181	2 098	181
Убыток от выбытия основных средств	(1 154)	(108 778)	(6 256)	(119 235)
	22 428	(81 823)	42 963	(81 409)

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Расходы на вознаграждения работникам	472 383	475 601	949 463	898 918
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	248 385	409 849	578 718	617 614
Материальные расходы, в т.ч.:	2 118 918	1 878 619	5 039 291	4 331 125
- электроэнергия для продажи	2 004 228	1 760 654	4 717 962	3 992 346
- покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	1 278	1 752	5 451	5 423
- прочие материальные расходы	113 412	116 213	315 878	333 356
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	350 642	342 376	724 498	665 078
- услуги по передаче электроэнергии	202 790	202 882	457 024	403 899
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию	38 417	37 420	45 315	47 512
- прочие работы и услуги производственного характера	54 429	49 411	111 699	98 360
- налоги и сборы, кроме налога на прибыль	48 375	48 971	96 690	97 630
- краткосрочная аренда	2 873	1 703	5 629	13 068
- страхование	3 758	1 989	8 141	4 609
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:	113 853	106 221	182 179	184 635
- услуги связи	6 834	14 160	19 695	28 900
- охрана	17 812	22 346	41 266	44 540
- консультационные, юридические и аудиторские услуги	11 002	3 471	15 017	6 439
- расходы на программное обеспечение и сопровождение	48 622	20 578	56 431	26 713
- транспортные услуги	623	1 867	915	2 414
- прочие услуги	28 960	43 799	48 855	75 629
Резервы	916	2 527	(1 161)	16 262
Прочие расходы	135 395	110 997	221 548	217 183
	3 440 492	3 326 190	7 694 536	6 930 815

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	4 575	4 509	15 421	9 256
Амортизация дисконта по финансовым активам	1 168	69	1 395	624
Прочие финансовые доходы	1 789	1 566	1 789	1 566
	<u>7 532</u>	<u>6 144</u>	<u>18 605</u>	<u>11 446</u>

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	110 870	116 248	236 822	223 161
Процентные расходы по обязательствам по аренде	63 415	74 603	83 158	140 141
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	6 125	5 014	12 561	10 125
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	10 064	(726)	10 081	1 824
	<u>190 474</u>	<u>195 139</u>	<u>342 622</u>	<u>375 251</u>

11 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	2 332	9 639	(13 627)	(25 487)
Итого текущий налог на прибыль	<u>2 332</u>	<u>9 639</u>	<u>(13 627)</u>	<u>(25 487)</u>
Отложенный налог на прибыль	(21 310)	24 053	(16 219)	32 166
Итого расход по налогу на прибыль	<u>(18 978)</u>	<u>33 692</u>	<u>(2 592)</u>	<u>6 679</u>

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За выче- том налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За выче- том налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(8 256)	1 652	(6 604)	(6 178)	1 236	(4 942)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	23 290	(4 658)	18 632	34 546	(6 909)	27 637
	<u>15 034</u>	<u>(3 006)</u>	<u>12 028</u>	<u>28 368</u>	<u>(5 673)</u>	<u>22 695</u>

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За выче- том налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За выче- том налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(21)	4	(17)	1 801	(360)	1 441
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	27 390	(9 873)	17 517	10 732	(3 870)	6 862
	<u>27 369</u>	<u>(9 869)</u>	<u>17 500</u>	<u>12 533</u>	<u>(4 230)</u>	<u>8 303</u>

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2020 года	30 июня 2019 года	30 июня 2020 года	30 июня 2019 года
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(132 067)	(406 296)	137 783	(126 502)
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	26 414	81 259	(27 556)	25 300
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(45 392)	(47 567)	(30 148)	(18 621)
	<u>(18 978)</u>	<u>33 692</u>	<u>(2 592)</u>	<u>6 679</u>

12 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 года	1 700 268	8 771 154	6 029 707	3 618 582	5 446 822	25 566 533
Поступления	188	28 054	731	16 453	1 177 687	1 223 113
Реклассификация между группами	783	(3 594)	896	13 167	(11 252)	–
Ввод в эксплуатацию	3 049	155 786	356 640	79 391	(594 866)	–
Выбытия	(93)	(7 852)	(1 566)	(2 189)	(174 124)	(185 824)
На 30 июня 2019 года	1 704 195	8 943 548	6 386 408	3 725 404	5 844 267	26 603 822

Накопленная амортизация и обесценение

На 1 января 2019 года	(807 651)	(2 997 751)	(2 193 438)	(1 676 825)	(1 458 646)	(9 134 311)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(11 253)	(98 980)	(128 578)	(40 431)	279 242	–
Начисленная амортизация	(25 025)	(204 529)	(141 576)	(131 830)	–	(502 960)
Выбытия	56	5 847	1 003	1 471	181 730	190 107
На 30 июня 2019 года	(843 873)	(3 295 413)	(2 462 589)	(1 847 615)	(997 674)	(9 447 164)

Остаточная стоимость

На 1 января 2019 года	892 617	5 773 403	3 836 269	1 941 757	3 988 176	16 432 222
На 30 июня 2019 года	860 322	5 648 135	3 923 819	1 877 789	4 846 593	17 156 658

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2020 года	3 220 322	9 787 183	9 541 741	4 522 881	1 832 661	28 904 788
Поступления	1 267	9 793	881	5 511	1 224 059	1 241 511
Ввод в эксплуатацию	3 000	251 081	157 955	9 039	(421 075)	—
Выбытия	(5 378)	(3 987)	(2 731)	(3 149)	—	(15 245)
На 30 июня 2020 года	3 219 211	10 044 070	9 697 846	4 534 282	2 635 645	30 131 054
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2020 года	(1 511 251)	(3 541 022)	(3 040 724)	(1 894 253)	(296 986)	(10 284 236)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(275)	(19 321)	(5 477)	(119)	25 192	—
Начисленная амортизация	(48 403)	(96 949)	(138 875)	(185 034)	—	(469 261)
Обесценение/восстановление обесценения	—	—	—	—	—	—
Выбытия	1 939	1 495	1 270	3 127	(547)	7 284
На 30 июня 2020 года	(1 557 990)	(3 655 797)	(3 183 806)	(2 076 279)	(272 341)	(10 746 213)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2020 года	1 709 071	6 246 161	6 501 017	2 628 628	1 535 675	18 620 552
На 30 июня 2020 года	1 661 221	6 388 273	6 514 040	2 458 003	2 363 304	19 384 841

По состоянию на 30 июня 2020 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 462 124 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 75 628 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 68 975 тыс. руб., (на 31 декабря 2019 года: 77 889 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 207 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года – 1 438 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 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 электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2019 года	447 923	171 660	1 079 088	7 251	1 705 922
Поступления	425	–	911	–	1 336
Изменение условий по договорам аренды	(274)	–	–	–	(274)
На 30 июня 2019 года	448 074	171 660	1 079 999	7 251	1 706 984
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2019 года	(18)	(40)	(36 717)	(81)	(36 856)
Начисленная амортизация	(9 204)	(42 137)	(62 889)	(241)	(114 471)
На 30 июня 2019 года	(9 222)	(42 177)	(99 606)	(322)	(151 327)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2019 года	447 905	171 620	1 042 371	7 170	1 669 066
На 30 июня 2019 года	438 852	129 483	980 393	6 929	1 555 657
	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 года	364 156	441 978	1 115 429	7 251	1 928 814
Поступления	70 445	–	42	–	70 487
Изменение условий по договорам аренды	(34 264)	–	(26 350)	–	(60 614)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(28 031)	–	(809)	–	(28 840)
На 30 июня 2020 года	372 306	441 978	1 088 312	7 251	1 909 847
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2020 года	(14 612)	(82 081)	(168 121)	(535)	(265 349)
Начисленная амортизация	(9 958)	(35 990)	(63 238)	(271)	(109 457)
Изменение условий по договорам аренды	–	–	–	–	–
Выбытие или прекращение договоров аренды	7 976	–	140	–	8 116
На 30 июня 2020 года	(16 594)	(118 071)	(231 219)	(806)	(366 690)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2020 года	349 544	359 897	947 308	6 716	1 663 465
На 30 июня 2020 года	355 713	323 907	857 092	6 445	1 543 157

14 Прочие финансовые активы

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	51 044	52 845
<i>инвестиции в котируемые долевые инструменты</i>	<i>51 044</i>	<i>52 845</i>
	<u>51 044</u>	<u>52 845</u>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2020 года, включены акции ПАО «Интер РАО ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок.

15 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	56 686	6 450
Прочая дебиторская задолженность	1 255	369
Итого финансовые активы	<u>57 941</u>	<u>6 819</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 489 066	2 820 702
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(746 197)	(836 559)
Прочая дебиторская задолженность	1 000 916	1 028 069
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(809 926)	(811 366)
Итого финансовые активы	<u>1 933 859</u>	<u>2 200 846</u>

16 Авансы выданные и прочие активы

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Оборотные		
Авансы выданные	28 755	44 695
Резерв под обесценение авансов выданных	(115)	(115)
НДС к возмещению	303 644	298 229
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	15 140	16 265
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	<u>347 424</u>	<u>359 074</u>

17 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	483 866	530 975
Эквиваленты денежных средств	31 820	–
	<u>515 686</u>	<u>530 975</u>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
УФК	–	–	293 797	302 487
ПАО Газпромбанк*	Эксперт РА	AA+	139 162	120 406
ПАО Сбербанк*	Moody's	Baa3	32 288	34 169
АО Промсвязьбанк	S&P	BB-	11 303	5 595
АО Энерготрансбанк	Эксперт РА	BBB-	1 569	2 809
АО Банк Россия (АБ Россия)	Эксперт РА	AA	3 892	47 664
АО Альфа-банк	S&P	BB+	608	15 627
АО Связь банк	Эксперт РА	–	0	2
ПАО ВТБ банк*	S&P	BBB-	20	181
Прочие банки	–	–	858	1 599
Денежные средства в кассе			369	436
			483 866	530 975

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	Процентная ставка на 30 июня 2020 года	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО Газпромбанк*	4,6	Эксперт РА	AA+	31 820	–
				31 820	–

* Связанные с государством

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 30 июня 2019 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

18 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная стоимость одной акции	0,50	0,50
В обращении на 1 января	4 780 688	130 763
В обращении на конец года и полностью оплаченные (тыс. штук)	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.

Распределяемая прибыль всех компаний в составе Группы ограничена суммой нераспределенной прибыли/(убытка) каждой из них, рассчитанной по РСБУ. В первом полугодии 2020 года Компания начислила дивиденды в размере 202 674 тыс. руб.

В 1 кв. и 2 кв. 2020 года Компания дивиденды не выплачивала.

(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 – 11 624 813 тыс. руб. В апреле 2019 Банк России зарегистрировал следующий дополнительный выпуск акций Общества, а 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 июня 2020 года в размере 1 795 031 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 года в размере 1 104 983 тыс. руб.)

19 Прибыль/(убыток) на акцию

Расчет прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года	За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период (в тысячах шт.)	4 780 661	4 780 661	4 780 661	4 005 673
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	(150 705)	(372 604)	140 475	(119 823)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,03)	(0,08)	0,03	(0,03)

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

20 Заемные средства

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	4 124 783	4 200 000
Обязательства по аренде	1 782 617	1 858 222
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(271 750)	(294 847)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(600 000)	(400 000)
	5 035 650	5 363 375
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	613 715	441 569
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	271 750	294 847
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	600 000	400 000
	1 485 465	1 136 416
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	3 715	23 769
	3 715	23 769

По состоянию на 30 июня 2020 года и на 31 декабря 2019 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты и облигационные займы:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы*	7,23%-10,00%	2020-2022	5 432 750
Необеспеченные кредиты и займы	6,50%-10,00%	2020-2023	1 424 783
			6 857 533

* Займы, полученные от компаний, связанных с государством

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	5 740 550
Прочие кредиты и займы	1 000 000
	6 740 550

По состоянию на 30 июня 2020 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 8 245 217 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 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	1 406 704	1 430 625
Итого финансовые обязательства	1 406 704	1 430 625
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 013 103	2 850 978
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	382 789	179 699
Задолженность перед персоналом	55 608	51 428
Резерв по неиспользованным отпускам	137 525	121 169
Итого финансовые обязательства	2 589 025	3 203 274

22 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	66 187	73 436
Налог на имущество	43 518	42 353
Взносы на социальное обеспечение	40 802	39 988
Прочие налоги к уплате	15 363	16 603
	165 870	172 380

23 Авансы полученные

	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	1 222 426	677 710
Итого долгосрочные авансы покупателей	1 222 426	677 710
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	334 760	288 798
Прочие авансы покупателей	246 374	232 160
Итого краткосрочные авансы покупателей	581 134	520 958

24 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).

По состоянию на отчетную дату, балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы.

(а) Кредитный риск

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>30 июня 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	51 044	52 845
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	1 991 800	2 207 665
Денежные средства и их эквиваленты	515 686	530 975
	2 558 530	2 791 485

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности по группам покупателей составил:

	30 июня 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	2 149 457	(560 343)	2 246 583	(636 023)
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	159 781	(150 491)	172 938	(150 491)
Покупатели услуг по продаже теплоэнергии	24 554	–	152 406	–
Покупатели услуг по технологическому присоединению к электросетям	144 337	(31 823)	175 249	(35 945)
Прочие покупатели	67 623	(3 540)	79 976	(14 100)
	2 545 752	(746 197)	2 827 152	(836 559)

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	30 июня 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Общая номинальная стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки
Непросроченная задолженность	996 062	(21 954)	669 641	(159 691)
Просроченная менее чем на 3 месяца	136 703	(8 594)	1 073 377	(86 715)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	276 026	(15 924)	188 760	(9 432)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	235 036	(40 157)	182 482	(23 367)
Просроченная на срок более года	1 904 096	(1 469 494)	1 711 330	(1 368 720)
	3 547 923	(1 556 123)	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	(165 311)	(561 803)
Восстановление сумм резерва за период	128 522	601 299
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	128 900	166 872
Остаток на 30 июня	(1 556 123)	(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:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
30 июня 2020 года								
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	4 738 498	5 532 182	1 490 838	1 020 234	473 017	126 345	2 421 748	–
Обязательства по аренде	1 782 617	2 810 791	288 299	277 636	279 898	281 486	137 542	1 545 930
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 802 596	4 060 178	2 470 892	178 550	469 254	669 844	271 638	–
	10 323 711	12 403 151	4 250 029	1 476 420	1 222 169	1 077 675	2 830 928	1 545 930
31 декабря 2019 года								
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	4 641 569	11 504 268	1 306 908	1 143 265	907 003	249 874	249 874	7 647 344
Обязательства по аренде	1 858 221	2 964 747	301 943	287 626	277 474	280 774	232 597	1 584 333
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 461 302	4 783 871	3 030 677	150 000	207 100	727 482	668 612	–
	10 961 092	19 252 886	4 639 528	1 580 891	1 391 577	1 258 129	1 151 092	9 231 677

(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.	31 декабря 2019 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	15, 17	2 738 640	2 738 640	530 975	–	2 207 665
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	14	52 845	52 845	52 845	–	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	20, 21	(10 961 093)	(11 203 670)	–	–	(10 961 093)
		(8 169 608)	(8 412 185)	583 820	–	(8 753 428)
		30 июня 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
Финансовые инструменты	Прим.	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	15, 17	2 507 486	2 507 486	515 686	–	1 991 800
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	14	51 044	51 044	51 044	–	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	20, 21	(10 323 711)	(9 695 906)	–	–	(10 323 711)
		(7 765 181)	(7 137 376)	566 730	–	(8 331 911)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной дебиторской задолженности для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2020 года составила 8,95-10,40% (на 31 декабря 2019 года: 6,94-10,80%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	(1 801)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прибыли или убытка	X
На 30 июня 2020 года	51 044

25 Договорные обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 939 604 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1 516 527 тыс. руб. с учетом НДС).

26 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 проверки 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, 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 внутрисоссийских 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 превысит 2% от величины активов Группы.

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.

27 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 июня 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 шесть месяцев, закончившихся		Балансовая стоимость	
	30 июня		30 июня	31 декабря
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания				
Прочая выручка	377	376	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компани				
Прочая выручка	15 907	16 806	53 897	54 378
	<u>16 284</u>	<u>17 182</u>	<u>53 897</u>	<u>54 378</u>

Группа Компаний «Янтарьэнерго»
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (неаудированной)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки за шесть месяцев, закончившихся		Балансовая стоимость	
	30 июня		30 июня	31 декабря
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания				
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 178	9 134	2 509	(2 908)
Прочие работы и услуги производственного характера	554	582	–	–
Прочие расходы (задолженность по дивидендам и проценты за пользование чужими средствами)	41 248	–	(1 468 304)	(1 430 625)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	134 863	124 250	(3 672)	(23 340)
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Краткосрочная аренда/Аренда	43 141	7	(50 293)	(69 711)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	283	–	–	–
Прочие расходы	9 222	4 463	(12 291)	(15 689)
	238 489	138 436	(1 532 010)	(1 542 273)

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2020 года	31 декабря 2019 года
Материнская компания		
Кредиты и займы	(2 403 672)	(2 423 340)
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	(72)	(46)
	(2 403 744)	(2 423 386)

По состоянию на 30 июня 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.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня	
	2020 года	2019 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	19 888	21 221
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные программы)	23	204
	19 911	21 425

На 30 июня 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 55 тыс. руб. (на 30 июня 2019 года: 1 103 тыс. руб.).

(г) 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 15% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 19 %). Выручки от передачи электроэнергии за первое полугодие, закончившийся 30 июня 2020 года нет (за аналогичный период, закончившийся 30 июня 2019 года – 8% от общей выручки).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 36% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 32%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, составили 4 475 тыс. руб. или 71% от общей суммы начисленных процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года 19% от общей суммы начисленных процентов).

По состоянию на 30 июня 2020 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 203 290 тыс. руб. (по состоянию на 30 июня 2019 года 140 868 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 20.

По состоянию на 30 июня 2020 года обязательства по аренде по компаниям, связанными с государством, составили 635 174 тыс. руб.

28 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.