

Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

*Акционерное общество энергетики и электрификации
"Тюменьэнерго", на английском языке – Joint Stock Company
"Tututepenergo"*

Код эмитента: 00159-F

за 3 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: **628408, Россия, Тюменская область, г. Сургут,
ул. Университетская, д. 4**

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

Генеральный директор
АО "Тюменьэнерго"
Дата: «14» ноября 2018 г.

_____ А. К. Мелихов
подпись

Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского
и налогового учета и отчетности АО "Тюменьэнерго"
Дата: «14» ноября 2018 г.

_____ Т. И. Сало
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Воронова Варвара Федоровна, и. о. начальника отдела Управления
корпоративной политики АО "Тюменьэнерго"**

Телефон: **(3462) 77-66-65**

Факс: **(3462) 77-64-20**

Адрес электронной почты: **Voronova-VF@te.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=5577,
[http://www.te.ru/raskrytie_informacii/raskrytie_informacii_ehmitentom_cennyyh_bumag/ezhekvartalnye_](http://www.te.ru/raskrytie_informacii/raskrytie_informacii_ehmitentom_cennyyh_bumag/ezhekvartalnye_otchety_za_2018_god.php)
[otchety_za_2018_god.php](http://www.te.ru/raskrytie_informacii/raskrytie_informacii_ehmitentom_cennyyh_bumag/ezhekvartalnye_)

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента.....	11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	11
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	11
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.2. Страновые и региональные риски	13
2.4.3. Финансовые риски	13
2.4.4. Правовые риски.....	15
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	15
2.4.6. Стратегический риск.....	15
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	15
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	15
3.1. История создания и развитие эмитента.....	15
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	15
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	16
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	16
3.1.4. Контактная информация.....	16
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	17
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	17
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	17
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	19
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	19
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	19
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	24
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	24
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	24
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	24
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	24
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	24
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	24
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	29
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	29
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	29
4.3. Финансовые вложения эмитента	29
4.4. Нематериальные активы эмитента	29
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	30
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	33
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	33
4.8. Конкуренты эмитента	33
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.....	34
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	34
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	34
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	34
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	47
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	48
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	48
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	49
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	60
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	67
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	69
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	69
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	70
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	70
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.....	70
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	71

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	72
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.....	72
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	72
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	72
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	72
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	72
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	72
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	76
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	76
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	76
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	76
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	76
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	76
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	76
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	77
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	77
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	77
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	77
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	77
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	77
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	78
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	78
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	78
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	78
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	78
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	78
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	78
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	78
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	78
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	78
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	78
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	82
8.8. Иные сведения.....	82
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	84
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами	85

Введение

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

Эмитент осуществляет раскрытие ежеквартального отчета на добровольной основе.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "PCM РУСЬ"***

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

ИНН: ***7722020834***

ОГРН: ***1027700257540***

Телефон: ***+7 (495) 363-2848***

Факс: ***+7 (495) 981-4121***

Адрес электронной почты: ***mail@rsmrus.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество"***

Место нахождения

119192, Россия, г. Москва, Мичуринский проспект, д. 21, корп. 4

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016
2017	2017

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2015	
30.09.2016	

30.09.2017	

Описываются факторы, которые могут оказывать 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 оказывать 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.

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Аудитор утверждается органом управления по результатам конкурсного отбора, проводимого акционером (п. 19.9 ст. 19 Устава АО "Тюменьэнерго"). Выписка из протокола заседания Правления ПАО "Россети" от 28.06.2017 № 620 пр/3.

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

ПАО "Россети" на основании распоряжения от 12.12.2014 № 552р (извещение о проведении открытого конкурса официально опубликовано 27.02.2015 в Единой информационной системе www.zakupki.gov.ru, № 31502075235, на ЭТП В2В-energo (<http://www.b2b-mrsk.ru>)) объявило открытый конкурс без предварительного отбора на право заключения договоров на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО "Россети" за 2015-2017 годы. В соответствии с решением Конкурсной комиссии (протокол от 14.04.2015 № 5/552р) победителем вышеуказанного конкурса признано ООО "PCM РУСЬ".

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

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

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров АО "Тюменьэнерго" (п. 19.10 ст. 19 Устава АО "Тюменьэнерго"). Размер оплаты услуг аудитора ООО "PCM РУСЬ" на проведение аудита бухгалтерской отчетности АО "Тюменьэнерго" за 2017 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и по аудиту консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2017, подготовленной в соответствии с МСФО, составил 2 541 492 руб. 06 коп., включая НДС (18 %).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

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

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1*

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027739707203*

Телефон: *+7 (495) 755-9700*

Факс: *+7 (495) 755-9701*

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов "Российский союз аудиторов" (Ассоциация) (CPO PCA)*

Место нахождения

107031, Россия, г. Москва, Петровский переулок, д. 8, стр. 2

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи 11603050648

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2014
2018	2018

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2014	30.06.2018
30.09.2018	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Организатор конкурса на основании распоряжения ПАО "Россети" от 30.10.2017 № 595р объявил открытый конкурс без предварительного квалификационного отбора на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности ДЗО ПАО "Россети" за 2018–2020 годы (извещение о проведении открытого конкурса официально опубликовано в Единой информационной системе в сфере закупок www.zakupki.gov.ru, №

31806037793, на ЭТП ПАО "Россети" (<http://www.etp.rosseti.ru>). В соответствии с решением Конкурсной комиссии (протокол от 16.04.2018 № 13/595р) победителем вышеуказанного конкурса на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита отчетности АО "Тюменьэнерго" признан участник, занявший первое место, а именно ООО "Эрнст энд Янг".

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

В соответствии с Методическими рекомендациями по вопросам повесток дня заседаний советов директоров по подготовке и созыву годового Общего собрания акционеров ДЗО ПАО "Россети" по итогам 2017 года (письмо ПАО "Россети" от 17.01.2018 № ЮГ-211) для ДЗО, 100 % акций которых принадлежит ПАО "Россети", в перечень вопросов, рекомендованных Совету директоров к рассмотрению на заседании по подготовке и созыву ГОСА, вопрос рассмотрения кандидатуры аудитора Общества не включен. Кандидатура внешнего аудитора Общества в качестве рекомендаций для утверждения собранием акционеров рассматривалась Комитетом по аудиту при Совете директоров (протокол заседания Комитета по аудиту при Совете директоров от 15.05.2018 № 6/18). ГОСА аудитором Общества по аудиту бухгалтерской (финансовой отчетности) за 2018 год утверждена компания ООО "Эрнст энд Янг" (выписка из протокола заседания Правления от 29.06.2018 № 733пр1).

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организаций), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организаций) 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:

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в п. 1.4 приложения 3 к Положению Банка России от 30.12.2014 № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Мелихов Александр Константинович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Сало Татьяна Ивановна*

Год рождения: *1961*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Должность: *Главный бухгалтер – начальник Департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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:

В АО "Тюменьэнерго" действует Система управления рисками (далее – СУР), целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

В целях развития СУР в Обществе Советом директоров АО "Тюменьэнерго" утверждена Политика управления рисками (протокол заседания Совета директоров АО "Тюменьэнерго" от 21.03.2016 № 06/16).

На результаты деятельности АО "Тюменьэнерго" оказывают влияние различные внешние факторы. Большинство из них относится к макроэкономическим и воздействует на всех экономических агентов, однако отдельные факторы риска могут существенно влиять на деятельность эмитента.

Приведенный ниже перечень рисков не является исчерпывающим, поскольку возможно, что существуют риски, которые в настоящий момент не являются существенными, но потенциально могут впоследствии оказать неблагоприятное воздействие на деятельность Общества и его результаты.

2.4.1. Отраслевые риски

Основные виды деятельности эмитента – реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям – являются регулируемыми со стороны государства. Эмитент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, весь объем услуг приходится на внутренний рынок. В связи с этим внешние отраслевые риски отсутствуют.

Одним из факторов регуляторных рисков 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. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности эмитента и его финансовой устойчивости.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями, по снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, взаимодействие с федеральными органами государственной власти по подготовке изменений в правила функционирования розничного рынка, формирование судебной практики и создание положительных прецедентов. Кроме того, эмитент реализует утвержденную Советом директоров программу перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях.

Одним из регуляторных рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. В целях снижения данного риска Общество включает в инвестиционную программу объемы электросетевого строительства, необходимые для обеспечения перспективных нагрузок, с учетом планов перспективного развития промышленных потребителей, для отказа последних от строительства собственных генерирующих мощностей; осуществляет мониторинг заявок (в том числе с учетом географии прироста) и формирует на их основании прогноз полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год. Эмитент совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей (размещение информации на официальном сайте АО "Тюменьэнерго", разработка методики для информирования заявителей), а также проводит круглые столы с участием представителей предпринимательского сообщества и представителей органов власти, направленные на привлечение клиентов в компанию и разъяснение порядка технологического присоединения.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента, и их влияние на деятельность эмитента.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям подлежат государственному регулированию и утверждаются в региональных органах исполнительной власти. Государственная политика тарифного регулирования в настоящее время направлена на сдерживание темпов роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности. Кроме того, возможно директивное снижение тарифов на регулируемые государством услуги в течение периода регулирования, что также негативным образом отразится на величине собственной необходимой валовой выручки Общества, приведет к снижению источников финансирования текущей деятельности и ухудшению финансово-экономического состояния.

В соответствии с Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО от 28.12.2017 № 59 установлены долгосрочные параметры регулирования для АО "Тюменьэнерго" на 2018–2022 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при котором предусматривается возможность ежегодной корректировки тарифов в период тарифного регулирования.

В целях минимизации указанных факторов рисков менеджмент АО "Тюменьэнерго" на постоянной основе проводит работу с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по обеспечению максимально допустимого, в рамках соблюдения сценарных условий развития Российской Федерации, роста единых (котловых) тарифов, а также величины необходимой валовой выручки Общества в тарифе, в том числе с учетом включения выпадающих доходов от регулируемых видов деятельности. А также проводит сбалансированную политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности.

Негативное влияние на темпы развития электросетевого комплекса могут оказать риски закупочной деятельности, связанные с повышением цен на оборудование, материалы и услуги подрядных организаций, используемые эмитентом в своей деятельности.

Основными действиями, предпринимаемыми АО "Тюменьэнерго" по управлению данным риском, являются:

- поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- устранение перекрестных закупок.

Инвестиционный (проектный) риск

Эмитент активно осуществляет инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Растущие объемы инвестиционных программ развития Общества требуют привлечения значительных финансовых ресурсов как собственных, так и заемных, что является фактором инвестиционного риска. Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционной программы, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.02.2013 № 159 "О внесении изменения в Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций" предусмотрено исключение из инвестиционной программы Общества объектов, не включенных в документы территориального планирования (ДТП). Существует риск роста объема незавершенного строительства в связи с исключением объектов из инвестиционной программы, начатых строительством и не включенных в ДТП.

Для снижения инвестиционного риска эмитент планирует инвестиционные программы с учетом следующих ключевых критерии эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей. При планировании инвестиционной программы также обязательным условием включения инвестиционных проектов является увязка с планами территориального и регионального развития. Кроме того, Обществом осуществляется мониторинг реализации инвестиционной программы, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционных программ от плановых. Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, формирование системы управления инновационной деятельностью, автоматизацию системы управления инвестициями.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем портфеле рисков предприятия.

Эмитент подвержен влиянию следующих основных финансовых рисков:

- риски изменения процентных ставок;
- валютные риски;
- риск роста темпов инфляции.

Риск изменения процентных ставок

Риски изменения процентных ставок оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества, поскольку в рамках реализации своей основной деятельности АО "Тюменьэнерго" осуществляет привлечение заемных средств.

Риск увеличения процентных ставок по кредитному портфелю АО "Тюменьэнерго" в ближайшем будущем оценивается как средний и зависящий только от роста ключевой ставки ЦБ РФ, т. к. по всем действующим кредитным договорам с банками изменение % ставок осуществляется пропорционально изменению ставки рефинансирования и ключевой ставки ЦБ РФ.

С 01.01.2016 согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 08.12.2015 № 1340 значение ставки рефинансирования ЦБ РФ приравнивается к значению ключевой ставки ЦБ РФ.

Банк России 14.09.2018 принял решение повысить ключевую ставку на 0,25 процентного пункта, до 7,50 % годовых (ранее, 26.03.2018–14.09.2018 – 7,25 %, 11.02.2018–26.03.2018 – 7,5 %).

Стоимость кредитных ресурсов остается на низком уровне. Так средневзвешенная ставка по кредитам и займам Общества по состоянию на 30.09.2018 – 7,79 % годовых.

Одним из факторов, минимизирующих риск изменения процентных ставок, является то, что банками-партнерами АО "Тюменьэнерго" в области кредитования выступают наиболее крупные банки России – "Сбербанк России", "Газпромбанк".

Управление риском изменения процентных ставок для АО "Тюменьэнерго" состоит в постоянном мониторинге рынка заемного капитала и использовании экономически обоснованных источников заемных средств с точки зрения процентной ставки и сроков, а также работа по поддержанию процентных ставок по действующим кредитным договорам на приемлемом для АО "Тюменьэнерго" уровне.

В числе предполагаемых действий АО "Тюменьэнерго" на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность могут быть выделены:

- оптимизация кредитного портфеля с учетом рыночных условий;*
- мониторинг рынка кредитных ресурсов в целях выявления более выгодных условий кредитования;*
- диверсификация кредитного портфеля.*

Во всех действующих кредитных договорах предусмотрено досрочное гашение ссудной задолженности. В случае увеличения процентных ставок по кредитным договорам и в целях исключения риска отрицательного влияния изменения процентных ставок, возможно досрочное гашение задолженности без уплаты комиссий и штрафных санкций.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

АО "Тюменьэнерго" осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не является экспортёром, его контрагентами являются резиденты Российской Федерации, цены на услуги по передаче электроэнергии и присоединению потребителей к электрическим сетям, а также активы и обязательства Общества выражены в рублях. Общество производит расчеты, платежи и заимствования только в валюте Российской Федерации. Тем не менее, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют может привести к удорожанию закупаемой продукции. В этой связи Общество проводит политику, направленную на импортозамещение и заключение долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию.

Инфляционный риск

В условиях инфляции Общество может столкнуться с обесцениванием реальной стоимости ожидаемых доходов. Инфляционные риски обусловлены прежде всего тем, что возможности Общества по транслированию увеличения затрат в случае превышения темпов инфляции запланированного значения на цену услуг по передаче электроэнергии ограничены установленными регулятором на год уровне тарифа. При этом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может выражаться в обесценении дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа, а также увеличении себестоимости услуг.

В сентябре, по сообщению Росстата, индекс потребительских цен (ИПЦ) составил 100,0 %, с начала 2018 года – 102,4 %. Для сравнения: в сентябре 2017 г. ИПЦ составлял 99,9 %, с начала 2017 года – 101,7 %. Данный уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение эмитента. В соответствии с официальными прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность эмитента в будущем, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Однако стоит отметить, что полностью гарантировать отсутствие влияния инфляционных рисков на финансово-

хозяйственную деятельность эмитента невозможна.

Инфляция может оказать негативное влияние на АО "Тюменьэнерго", при прочих равных условиях, в той же степени, что и на других участников рынка. В связи с тем, что Правительством РФ определена политика по сдерживанию роста тарифов в электроэнергетике на уровне, не превышающем инфляцию, то критичным уровнем инфляции будет значительное превышение указанного уровня. Таким образом, вероятность возникновения инфляционного риска – средняя. В настоящее время рост инфляции является прогнозируемым и учитывается при планировании финансово-хозяйственной деятельности АО "Тюменьэнерго".

На финансовую устойчивость АО "Тюменьэнерго" влияет не только величина инфляции, но и платежеспособность потребителей. Однако, за все время существования АО "Тюменьэнерго", платежеспособность потребителей нефтегазового комплекса (это основная часть потребителей) не снижалась до критической для ведения производственно-хозяйственной деятельности величины.

В целом отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность АО "Тюменьэнерго" может быть выражено следующими рисками:

- риск потери в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за индексации тарифов на покупную электроэнергию, заработной платы и т. п.

В качестве мероприятий, направленных на снижение влияния указанных факторов, АО "Тюменьэнерго" оценивает инфляционные риски при представлении экономически обоснованных затрат в рамках утверждения регулятором тарифно-балансового решения, а также проводит оптимизацию затрат посредством разработки и реализации программы управления издержками. В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции предприятие планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, а также уделить особое внимание повышению обрачиваемости оборотных активов.

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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 энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке – Joint Stock Company "Tymenenergo"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *15.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *АО "Тюменьэнерго"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *15.07.2015*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Словесное обозначение "ТЮМЕНЬЭНЕРГО".

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) от 19.09.2002 № 221894 выдано

Российским агентством по патентам и товарным знакам, зарегистрировано в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19.09.2002 (заявка №

2001700084, приоритет товарного знака от 04.01.2001).

Срок действия регистрации товарного знака до истечения 10 лет с 04.01.2001.

Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04.01.2021 (приложение от 04.10.2010 к свидетельству на товарный знак (знак обслуживания) № 221894).

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: **26.12.1996**

Основание введения наименования:

Приказ Администрации города Сургута от 26.12.1996 № 391 "О перерегистрации субъектов предпринимательской деятельности", свидетельство о государственной регистрации от 26.12.1996 № 07-4784

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: **12.03.1993**

Основание введения наименования:

Распоряжение РАО "ЕЭС России" от 03.02.1993 № 30р "Об учреждении АООТ "Тюменьэнерго"

Полное фирменное наименование: *Тюменское производственное объединение энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПОЭиЭ "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: **14.09.1988**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 14.09.1988 № 358а

Полное фирменное наименование: *Тюменское районное энергетическое управление "Тюменьэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *РЭУ "Тюменьэнерго"*

Дата введения наименования: **03.05.1979**

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 03.05.1979 № 60

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **07-4784**

Дата государственной регистрации: **12.03.1993**

Наименование органа, осуществлявшего государственную регистрацию: *Администрация г. Сургута Тюменской области*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028600587399**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **14.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4

Телефон: **(3462) 77-63-59**

Факс: **(3462) 77-66-77**

Адрес электронной почты: **can@te.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.te.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Управление корпоративной политики

Адрес нахождения подразделения: **628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4**

Телефон: **+7 (3462) 77-66-65**

Факс: –

Адрес электронной почты: **Voronova-VF@te.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.te.ru/contacts**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

8602060185

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

*Дорофеев Александр Валерьевич,
исполняющий обязанности директора филиала Северные электрические сети;
выдана новая доверенность с 01.09.2018 по 01.03.2019*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.12

Коды ОКВЭД
23.63
28.14
30.20.9
33.12
33.13
33.14

33.17
33.20
35.11.1
35.12
35.13
35.30.14
35.30.2
35.30.3
35.30.3
35.30.5
36.00.2
38.32.4
41.2
41.20
43.11
43.12.3
43.2
43.3
43.39
45.20
46.71
46.77
47.30
49.20
49.3
49.31.2
49.32
49.4
50.30
50.30.2
50.40
50.40.2
52.10.2
52.10.4
52.21.1
52.22.2
52.24
52.29
55.10
55.90
56.29
61.10.1
61.10.4
64.99.1
66.12.2
68.10
68.2

68.32
68.32.2
70.22
71.11.1
71.12.45
71.12.6
71.20.1
71.20.3
71.20.4
71.20.5
71.20.9
72.19
77.11
77.3
77.39
77.39.1
80.10
80.20
80.30
82.99
95.11

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **BХ-58-015818**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II, III классов опасности – для филиалов АО "Тюменьэнерго" Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети, Нефтеюганские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.11.2015**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Региональное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **42**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, для исполнительного аппарата, филиалов АО "Тюменьэнерго" (Сургутские электрические сети, Ноябрьские электрические сети, Нижневартовские электрические сети, "Тюменские распределительные сети").**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.07.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2020-05-20**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление госавтонаадзора по ХМАО-Югре ФСНСТ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **АСС-86-084264**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2008**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере здравоохранения**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-86-01-000710**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Медицинская деятельность – предрейсовые медицинские осмотры водителей транспортных средств для филиалов, осуществляющих деятельность: Нижневартовские электрические сети, Нефтеюганские электрические сети Энергокомплекс, Когалымские электрические сети, Северные электрические сети, Ноябрьские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2010**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **86-03.01.11.001-РДРБК-С-2013-01000/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Пользование участка реки Черная (0,5–0,75 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала Сургутские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2033-12-20**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство водных ресурсов Нижне-Обское бассейновое водное управление Отдел водных ресурсов по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **86-13.01.11.001-Р-ДРБК-С-2011-00533/00**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Пользование участка протоки Юганской Оби реки Обь (73,2–73,3 км от Устья) для размещения плавательных средств филиала Нефтеюганские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2021-12-31**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **066 № 00358**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Транспортирование отходов I-IV классов опасности, обработка отходов II-IV классов опасности, обезвреживание отходов II-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.02.2016**

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 01330 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод в целях хозяйственного и производственного водоснабжения промбазы – для филиала Северные электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2002**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2027-10-28**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию ХМАО-Югры**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 20297 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для питьевого и хозяйствственно-бытового водоснабжения, технологического обеспечения водой объектов промышленности на территории производственных объектов. Участок недр расположен в Нижневартовском районе, г. Нижневартовск, г. Радужный ХМАО-Югры Тюменской области**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2042-03-09**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 20267 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для технического обеспечения водой объектов промышленности в поселке Сингапай. Участок недр расположен в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры Тюменской области**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2041-01-28**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01810 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для производственно-технического водоснабжения ПС 110 кВ "Авангард" в городе Ханты-Мансийске – для филиала Нефтеюганские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2004**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2024-07-14**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01716 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хозяйственного и противопожарного водоснабжения – для филиала Энергокомплекс**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2003**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2023-03-16**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Тюменской области**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТЮМ 01316 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов – для филиала "Тюменские распределительные сети" Тюменское ТПО (Ярковский РЭС, с. Ярково Ярковского района, Тюменской области)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2036-07-01**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ХМАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 01199 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на подстанциях филиала Когалымские электрические сети – для филиала Когалымские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **04.04.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2030-04-03**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Комитет природных ресурсов по ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 00675 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для хоз-питьевого и производственного водоснабжения объектов внешнего энергоснабжения и ремонтно-производственных баз – для филиала Ноябрьские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.1999**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2018-12-31**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02310 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами – добыча пресных подземных вод для питьевого и технического водоснабжения базы Вынгапурской РЭС – для филиала Ноябрьские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.05.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2037-05-10**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02575 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на ПС-110 кВ "Мушкино" – для филиала Нефтеюганские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2021-08-31**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 20426 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территории промплощадки ПС-220 кВ "Вандмтор" – для филиала Энергокомплекс**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.06.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2043-06-14**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО-Югре**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02706 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения на территорииплощадки ПС-220/110 кВ "Средний Балык" – для филиала Нефтеюганские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2022-11-21**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 81084 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для технологического обеспечения водой ПС 220 кВ "Салехард". Участок недр расположен на территории МО г. Салехарда Ямало-Ненецкого автономного округа**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.07.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2040-07-13**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 20318 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча подземных вод для технологического обеспечения водой промышленности на территории пункта тренажерной подготовки персонала филиала Нижневартовские электрические сети – для филиала Нижневартовские электрические сети**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.06.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2042-06-04**

По вопросу лицензирования деятельности в области строительства и проектирования также произошли существенные изменения.

Согласно Федеральному закону от 22.07.2008 № 148-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" с 01.01.2010 отменено лицензирование деятельности по строительству и проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с Государственным стандартом, на которые ранее эмитентом были получены лицензии.

В целях осуществления деятельности в области строительства и проектирования эмитент является членом двух саморегулируемых организаций (СРО): СРО "Союз строителей Югры" (регистрационный номер в реестре членов СРО: № 1056, дата регистрации в реестре членов СРО: 27.07.2017) и СРО Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов "ЭНЕРГОПРОЕКТ" (регистрационный номер в реестре членов СРО: № 205, дата регистрации в реестре членов СРО: 05.03.2010).

По состоянию на 30.09.2018 в реестр лицензий эмитента включены 14 лицензий по недропользованию, 2 договора водопользования (использование акватории водного объекта для размещения плавательных средств), 5 лицензий на другие виды деятельности, подлежащие лицензированию. Всего 21 документ, разрешающий осуществлять деятельность в соответствии с законодательством.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 30.09.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	40 709	0
Здания	22 329 183	10 306 188

Сооружения (кроме передаточных устройств)	18 269 538	11 179 695
Передаточные устройства	193 246 910	112 317 093
Энергетические (силовые) машины и оборудование	78 559 872	58 762 409
Прочие основные фонды	17 326 884	9 217 180
ИТОГО	329 773 096	201 782 565

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

В соответствии с учетной политикой АО "Тюменьэнерго" амортизация по объектам основных средств (кроме групп "Оргтехника" и "Мебель") начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Для групп "Оргтехника" и "Мебель" применяется метод амортизации способом уменьшения остатка исходя из остаточной стоимости объекта основных средств на начало года и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования и коэффициента ускорения в размере 3. Метод амортизации способом уменьшения остатка применяется к основным средствам, принятым к учету после 01.01.2007.

Отчетная дата: **30.09.2018**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Основные средства	316 842 114	127 793 587	31.12.2017	327 309 460	131 528 427

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

В 2017 году Общество произвело переоценку собственных основных средств по состоянию на 31.12.2017. Переоценка основных средств проведена с привлечением ООО "РАСТАМ-Инжиниринг".

Согласно Положению по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01 и в соответствии с договором на оказание услуг ООО "РАСТАМ-Инжиниринг", была проведена работа и представлен отчет об определении восстановительной стоимости основных средств АО "Тюменьэнерго" по состоянию на 31.12.2017.

Основные принципы проведения переоценки объектов основных средств (ОС):

- переоценка ОС проводилась по состоянию на 31.12.2017;*
- переоценке подлежали следующие однородные группы основных средств: здания, сооружения, передаточные устройства, машины/оборудование и прочие;*
- базовой информацией для проведения переоценки служат расширенные инвентаризационные таблицы по основным средствам с указанием: точного наименования, инвентарного номера, даты ввода, шифра ЕНАО, шифра ОКОФ, исторической и первоначальной стоимости, износа, остаточной стоимости, а также технических характеристик объектов.*

При оценке основных средств, переоцененных на 31.12.2017, использован метод индексации первоначальной (балансовой) стоимости с использованием базисно-индексного метода.

При переоценке основных средств, поступивших на баланс в течение 2017 года, использовался

метод индексации первоначальной балансовой стоимости (из цен на дату ввода к ценам на 31.12.2017).

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

Характер обременения: сервитут

Обременениями в учете эмитента по состоянию на 30.09.2018 являются следующие договоры сервитута:

Пользователь	Момент возникновения обременения		Имущество, передаваемое в пользование	Срок действия обременения
	№ и дата договора	дата государственной регистрации договора		
ОАО "Ростелеком" и ООО "ИЦ Энерго Восток"	№ 30/15-21 от 28.02.2006	20.09.2006	ВЛ-110 кВ Майка-Мангут	28 лет с даты государственной регистрации
	№ 30/15-22 от 28.02.2006	20.09.2006	ВЛ-110 кВ Голышманово- Никольская	
	№ 30/15-23 от 28.02.2006	20.09.2006	ВЛ-110 кВ Декабристов- Криволукская	
	№ 30/15-24 от 28.02.2006	19.09.2006	ВЛ-110 кВ Ишим-Маслянка	
	№ 30/15-25 от 28.02.2006	20.09.2006	ВЛ-110 кВ Ишим-Никольская	
	№ 30/15-26 от 28.02.2006	20.09.2006	ВЛ 110 кВ Маслянка-Выстрел	
ООО "Северное волокно"	№ 16/36-14 от 15.06.2006	12.02.2009	ВЛ 110 кВ Тюмень-Созоново- Ярково	15 лет с даты государственной регистрации
	№ 16/36-15 от 15.06.2006	08.12.2009	ВЛ 110 кВ Бачкун - Байкалово	
		08.12.2009	ВЛ-110 кВ Кутарбитка - Байкалово	
		08.12.2009	ВЛ-110 кВ Тобольская - Кутарбитка с отпайкой на ПС Сумкино 1ц2ц и шлейфовым заходом на Блинникова	
		08.12.2009	ВЛ-110 кВ "Иртыш-Менделеево- 1" ВЛ -110 кВ "Иртыш- Менделеево-2"	
		08.12.2009	ВЛ-110кВ Иртыш-Тобольская – 1,2	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ Менделеево КС-8 с отпайкой на ПС Ингаир	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ КС-8 - Туртас	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ Горная - Туртас	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ Демьянская – Горная-2	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ Демьянская – КС-7	
		07.06.2010	ВЛ-110 кВ КС-7 - Снежная	
	№ 16/36-16 от 20.07.2007	07.10.2009, 07.06.2010	ВЛ 110 кВ Снежная - КС-6	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Вандрас - КС-6	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Кинтус-Вандрас	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Кинтус-ЛПХ	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Магистральная -	

			Кинтус	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Магистральная – Средний Балык	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Кратер-Средний Балык	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях – Кратер, III, IV	
		08.10.2009	ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Лосинка	
		09.10.2009	ВЛ-110 кВ Ленинская –Лосинка	
		09.10.2009	ВЛ-110 кВ Ленинская - Нефтеюганская	
		09.10.2009	ВЛ-110 кВ Ленинская - Островная	
		09.10.2009	ВЛ-110 кВ отпайка Восточно-Сургутская	
	№ 1-2014 от 07.07.2014	31.08.2015	ВЛ-110 кВ Сургут-Березка	
ООО "Сатурн"	№ 14/1-2011 от 11.10.2011	23.08.2012	ВЛ-110 кВ "Сургут-Полоцкая 4" с отпайкой на ПС "Заря"	15 лет с даты государственной регистрации
			ВЛ 110 кВ "Сургут-Береговая" с отпайкой на ПС "Водная"	
			ВЛ 110 кВ "Полоцкая-Береговая" с отпайками на ПС "Водная"	
			ВЛ-110 кВ "Полоцкая-Пимская" с отпайками на ПС "Солкино", ПС "Алмаз", ПС "Агат", ПС "Дальня", ПС "Быстринская"	
ОАО "Югрател"	№ 01-Ю/ЮГТ-194	28.03.2011	ВЛ-110 кВ Правдинская – Северный Салым	25 лет с даты государственной регистрации
	№ 02-Ю/ЮГТ-195	25.03.2011	ВЛ-110 кВ отпайка Приразломная	
	№ 03-Ю/ЮГТ-196	23.03.2011	ЭСК ПС 110 кВ Приобская с заходами ВЛ 110 кВ	
ОАО "Управление волокно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний"	№ 13-11 от 16.04.2014	03.10.2014	ВЛ 110 кВ "Атымья-Картопья 1"	25 лет с даты государственной регистрации
			ВЛ 110 кВ "Картопья-Вандмтор 1,2"	
	№ 17-2 от 20.12.2013	13.05.2015	ВЛ 110кВ Красноленинская-Вандмтор 1,2 с отпайками на ПС "Чульчам" и ПС "Хугор", отпайка ВЛ 110 кВ на ПС "Чульчам" Подстанция 110/10 кВ ПС "Полярный Кварц" с ВЛ 110 кВ	
	№ 17-3 от 20.12.2013	05.05.2015	ВЛ 110 кВ Картопья-Вандмтор 1,2 ПС "Альфа" 110/10кВ мощностью 2x25000кВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ Вандмтор-Картопья 1,2 ПС "Ун-Юган" 110/10 кВ	

			мощностью 2x6300 кВА с заходами ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ Вандмтор-Картопья 1,2	
ООО "Зумер"	№ 26д-261/17 от 21.12.2017	12.03.2018	ВЛ 110 кВ "Варьеган-Мачтовая-3,4" Отпайка от ВЛ 110 кВ "Варьеган-Мачтовая-3,4"	25 лет с даты государственной регистрации
	№ 14-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ 110 кВ "Янга-Яха-Городская"	25 лет с даты фактического подвеса ВОЛС (с 01.12.2010 по 30.11.2035)
	№ 15-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ 110 кВ "НПГЭ-Городская с отп. на ПС Ноябрьская"	
	№ 16-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ 110 кВ "НПГЭ-Холмогорская 1 с отп. на ПС Ноябрьская"	
	№ 17-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ 110 кВ "Тарко-Сале-Градиент"(Газовая)	25 лет с даты фактического подвеса ВОЛС (с 01.12.2011 по 30.11.2036)
	№ 18-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВУЛ 110 кВ "Кирпичная - Пур"	
	№ 19-ГУА-С/17 от 01.12.2017	23.06.2018	ГВЛ-110 кВ Линия электропередачи между ПС "Градиент" (Газовая), ПС "Айваседопур" ПС "Кирпичная", ПС "Таланга" (Западно-Таркосалинская)	25 лет с даты фактического подвеса ВОЛС (с 01.12.2017 по 30.11.2042)
			ПС 110 кВ "Таланга" (Западно-Таркосалинская) с ВЛ 110кВ	
	№ 20-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ-110 кВ "Муравленковская-Барсуковская" (2) Отпайка ВЛ 110 кВ "Муравленковская-Барсуковская" (2) на ПС "Новопурпейская"	25 лет с даты фактического подвеса ВОЛС (с 01.12.2011 по 30.11.2036)
			Заход на СП Барсуковский от ВЛ 110 кВ Муравленковская-Барсуковская, 2	
	№ 21-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ 110 кВ ПП Комсомольский-СП Барсуковский, 1,2 оп. 1-5 ВЛ-110 кВ ПП Комсомольский-СП Барсуковский оп. 5-141	
	№ 22-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ГРУППА ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ 110 кВ между ПС "Муравленковская", ПС "Геращенко", ПС "КНС-14" (Стрела), ПС "Ханупа", ПС "Пуль-Яха"	25 лет с даты фактического подвеса ВОЛС (с 01.12.2012 по 30.11.2037)
	№ 23-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.06.2018	ГРУППА ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ 110 кВ электросервовой комплекс, между ПС "Холмогорская" ПС "Пуль-Яха", ПС "Крайняя", ПС "КНС-9", ПС "Суторминская", ПС "Карамовская", ПС "НПС Холмогорская"	
	№ 24-ГУА-С/17 от 01.12.2017	21.05.2018	ВЛ-110 кВ "Тарко-Сале – Комсомольская" 1,2 с отпайкой на	25 лет с даты фактического

	01.12.2017		ПС "УКПГ" 1,2	подвеса ВОЛС (с 01.12.2011 по 30.11.2036)
	№ 26д-261/18-ДС-02 от 08.05.2018	21.05.2018	ВЛ-110кВ Уренгой-УГП-2В на ПС Опорная Ответвление от линии воздушной электропередачи ВЛ-110кВ Уренгой-Опорная на ПС Ева-Яха (ГПП-5)	25 лет с даты государственной регистрации
	№ 17/247 от 16.02.2018	06.03.2018	ВЛ 110 кВ в п.Октябрьское	25 лет (с 31.05.2017 по 30.05.2042)
	№ 17/821 от 22.05.2018	15.06.2018	Заход ВЛ-110 кВ Сергино-Октябрьская на ПС 110 кВ Сергино ВЛ-110 кВ Сергино-Октябрьская Сооружение ВЛ-110 кВ Сергино-Октябрьская с расширением ПС 110 кВ Октябрьская	25 лет (с 30.06.2016 по 29.06.2041)
АО "Северсвязь"	№ 26д-304/17 от 27.03.2018	13.04.2018	ВЛ 110 кВ Эмтор-Савкинская-1,2 Отпайка от ВЛ 110 кВ Эмтор-Савкинская-1,2 на ПС 110/10/10 кВ Южная ВЛ 110 кВ Эмтор-Излучина ВЛ 110 кВ Эмтор-Гидронамыв	15 лет с даты государственной регистрации

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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента,

которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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

В соответствии с приложением 3 (раздел 4) к Положению Банка России от 30.12.2014 № 454-П информация по данному разделу указывается за 9 месяцев 2018 года.

АО "Тюменьэнерго", являясь 100 % дочерним зависимым обществом ПАО "Россети" и одной из крупнейших межрегиональных распределительных сетевых компаний Российской Федерации, осуществляет свою деятельность по пути инновационного развития. Для реализации своих планов развития компания широко использует современные инновационные идеи, опираясь на лучшие из существующих в данных прикладных областях решения, позволяющие обеспечить максимальную надежность работы электрических сетей, высокую эффективность и безопасность производственных процессов.

Целью инновационного развития является переход к электрической сети нового технологического уклада с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности, управляемости и клиентоориентированности.

В современных условиях функционирования электроэнергетики основой предоставления надежного, качественного и доступного электроснабжения является, в том числе, внедрение научно-технических достижений, инновационного оборудования, новых и усовершенствованных технологий.

Научно-техническое развитие эмитента в отношении новых разработок и исследований осуществляется в рамках Программы инновационного развития АО "Тюменьэнерго", разработанной на период 2016–2020 гг. с перспективой до 2025 г. и утвержденной Советом директоров АО "Тюменьэнерго" 31.03.2017 (протокол от 31.03.2017 № 10/17), и Среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития АО "Тюменьэнерго" на 2018–2020 гг., утвержденного Советом директоров АО "Тюменьэнерго" 20.06.2018 (протокол от 20.06.2018 № 12/18).

Одним из основных элементов Программы инновационного развития является Программа научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР).

В бизнес-плане Общества предусмотрен один источник финансирования НИОКР по статье "Операционная деятельность": за счет собственных средств, направляемых на научные разработки. Затраты по НИОКР учитываются в составе подконтрольных затрат.

В настоящее время реализация Программы НИОКР преследует основную цель – повышение надежности и доступности энергоснабжения потребителей путем увеличения наблюдаемости и автоматизации сети, снижения издержек на передачу и распределение электроэнергии.

Выполнение плана НИОКР АО "Тюменьэнерго" на среднесрочную перспективу ведется по следующим основным направлениям:

- переход к цифровым подстанциям различного класса напряжения 35-110 (220) кВ;
- переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления;
- переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления;
- применение новых технологий и материалов в электроэнергетике, с качественно новыми характеристиками надежности и эффективности.

Ежегодно Программа НИОКР актуализируется в соответствии с установленными планами.

4.5.1. Выполнение программы НИОКР за 9 месяцев 2018 года

Во исполнение Среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития на 2018–2020 гг. в 2018 году АО "Тюменьэнерго" проводились работы по 4 договорам НИОКР, по одному договору, работы по которому завершились в 2017 году, выполнено финансирование.

Отклонение выполнения плана НИОКР АО "Тюменьэнерго" за 9 месяцев 2018 года составило 2,74 млн руб. без НДС и возникло по причине необходимости доработки отчетных документов по НИР на тему "Проведение научных исследований и разработка унифицированной методики оценки эффективности инновационных проектов с учетом отраслевой специфики электроэнергетики". Закрытие вышеуказанной НИР запланировано в 4 квартале 2018 года.

Финансирование НИОКР АО "Тюменьэнерго" за 9 месяцев 2018 года осуществлено на 100 % (план – 40,45 млн руб. с НДС, факт – 40,45 млн руб. с НДС). Отклонение по финансированию за 2018 год планируется на сумму 0,7 млн руб., так как в 4 квартале 2018 года будет заключен договор НИОКР на тему "Разработка целевой модели (прототипа) Mini/Microgrid" с победителем конкурса работающего по упрощенной системе налогообложения (НДС не облагается).

4.5.1.1. Завершена НИР на тему "Разработка комплекса мер по снижению аварийности на ВЛ АО "Тюменьэнерго" в сложных инженерно-геологических, климатических и геокриологических

условиях".

Исполнитель: АО "НТЦ ФСК ЕЭС". Договор от 16.12.2016 № 2-604/16. Сумма финансирования по договору – 23 598,89 тыс. руб. с НДС. Срок выполнения: 01.01.2017–29.12.2017. Выполнение (активирование) по реализации этапов № 1 и 2 выполнено в 2017 году, на 2018 год активирование не предусмотрено. Факт финансирования в 2018 году за реализацию этапа № 2 – 13,63 млн руб. с НДС при плане 13,63 млн руб. с НДС.

В ходе первого этапа НИР (01.01.2017–31.10.2017) для филиалов АО "Тюменьэнерго" Уральские электрические сети, Энергокомплекс, Нефтеюганские электрические сети, Сургутские электрические сети, Нижневартовские электрические сети, Когалымские электрические сети, Ноябрьские электрические сети, Северные электрические сети (далее – филиалы АО "Тюменьэнерго"):

- разработан ГИС-проект, в основе которого лежит реляционная база данных, предназначенная для нанесения трасс ВЛ на картографическую основу, хранения пространственной и технической информации о них, а также для хранения данных опыта эксплуатации ВЛ и данных о пространственном распространении данных опыта эксплуатации;
- проведен анализ аварийности на действующих ВЛ 35, 110, 220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго" по причине климатических и прочих воздействий (таких как грозовые воздействия, гололедно-ветровые воздействия, ветровые воздействия, посторонние воздействия, воздействия птиц, пляска, старение, износ, дефекты строительства и монтажа, дефекты конструкции и изготовления, пожар, морозное пучение), который показал, что наибольшее число отключений ВЛ 35, 110, 220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго" связано с климатическими воздействиями – грозовые перенапряжения, гололедные и ветровые воздействия. Анализ грозовых отключений ВЛ 35-220 кВ АО "Тюменьэнерго" позволил выявить ВЛ с низкой грозоупорностью. Анализ морозного пучения свай фундаментов опор позволил выявить наиболее подверженные данному фактору ВЛ;
- выполнено сопоставление расчетных климатических нагрузок действующих ВЛ 35, 110, 220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго" с требованиями ПУЭ-7, для некоторых ВЛ установлена связь аварийности с несоответствием нормативных климатических нагрузок по ПУЭ-7 с теми, при которых проектировались ВЛ;
- нанесены трассы действующих ВЛ 35-220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго" на картографическую основу;
- для каждого филиала АО "Тюменьэнерго" подготовлен комплекс карт, на которых для всех ВЛ филиалов АО "Тюменьэнерго" отмечены грозовые отключения ВЛ, отключения, связанные с гололедно-ветровыми воздействиями, случаи технологических нарушений по другим причинам (посторонние воздействия, птицы и т. д.), случаи морозного свай фундаментов опор ВЛ, нанесено сопоставление расчетных климатических нагрузок действующих ВЛ 35, 110, 220 кВ АО "Тюменьэнерго" с требованиями ПУЭ-7;
- произведен выбор перечня ВЛ 35, 110, 220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго" и разработан комплекс мероприятий по снижению аварий на действующих ВЛ 35-220 кВ филиалов АО "Тюменьэнерго";
- проведена экспертиза результатов научно-исследовательской работы (НИР) на тему "Разработка технических решений по модернизации конструкций унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 35-110 кВ и фундаментов, применяемых в северных регионах Западной Сибири", выполненной АО "Институт "ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ".

В ходе выполнения второго этапа НИР (01.07.2017–29.12.2017):

- разработана методика расчета касательных сил морозного пучения и сил, удерживающих сваи от выпучивания, с учетом формы сечения и наличия (применения) противопучинистых покрытий;
- выполнен сравнительный анализ различных вариантов фундаментных конструкций опор ВЛ с использованием различных типов свай в условиях вечномерзлых грунтов, в условиях сильно и чрезмерно пучинистых грунтов (трубчатые конусные сваи с продольными лопастями, крестовые, винтовые и др. сваи), с подтверждающими расчетами;
- разработаны рекомендации по применению фундаментных конструкций опор ВЛ с использованием различных типов свай в условиях вечномерзлых грунтов, в условиях сильно и чрезмерно пучинистых грунтов, позволяющих повысить надежность работы ВЛ и учитывающих природно-климатические особенности и негативные климатические и природные факторы ХМАО-Югры и ЯНАО;
- разработаны рекомендации (новые решения) по повышению надежности действующих ВЛ 35, 110, 220 кВ АО "Тюменьэнерго" (по конструктивным элементам существующих ВЛ 35, 110, 220 кВ АО "Тюменьэнерго");
- разработана методика перестановки опор башенного типа ВЛ 35-110 кВ на поверхностные фундаменты без демонтажа проводов, тросов и самой конструкции опоры;
- даны решения по конструктивному оформлению фундаментов, имеющих три точки опирания на грунт для обеспечения работы опор башенного типа в проектных режимах даже при

деформациях отдельных фундаментов опоры;

– разработан способ усиления фундаментов под башенные опоры ВЛ с помощью дополнительных анкерующих устройств;

– предложен способ восстановления несущей способности железобетонных фундаментов в полевых условиях с использованием ремонтных составов на базе наномодифицированного бетона. Техническое решение разработано на базе научных разработок и опыта внедрения методики восстановления разрушенных железобетонных конструкций на объектах, эксплуатируемых в тяжелых условиях эксплуатации. Срок службы отремонтированных железобетонных конструкций в условиях Западной Сибири сопоставим со сроком службы бетонных конструкций ВЛ (проведение повторных ремонтов не потребуется). Стоимость ремонтно-защитных составов сопоставима со стоимостью ремонтных составов на основе традиционных бетонов;

– предложены варианты увеличения грозоупорности ВЛ;

– предложен вариант использования секционированных центрифугированных железобетонных стоек для ремонта и технического перевооружения ВЛ 35-500 кВ. Приведена нормативная база для внедрения секционированных стоек. Описан опыт организации замены старых опор на новые на объектах ПАО "Россети";

– разработаны предложения по проектированию опор и фундаментов ВЛ 35, 110,

220 кВ, учитывающие природно-климатические особенности, позволяющие снизить аварии на ВЛ в условиях ХМАО-Югры и ЯНАО, с применением необходимого комплекса защитных мер;

– предложены фундаменты опор ВЛ с использованием трубчатых конусных свай с продольными лопастями. Конструкции нового типа свай позволяют, во-первых, минимизировать площадь соприкосновения поверхности сваи с грунтом в зоне попеременного замерзания и оттаивания грунта для уменьшения сил морозного пучения, а во-вторых, обеспечить надежную заделку нижней части сваи (ниже уровня промерзания грунтов). Отличительной особенностью предлагаемых фундаментов является возможность их сборки на болтах на строительной площадке, с максимальным исключением сварочных работ на пикете. Весовые характеристики таких фундаментов на 15–25 % ниже, чем у известных сварных аналогов;

– разработаны предложения по использованию наномодифицированного бетона при изготовлении свай и грибовидных фундаментов для увеличения их долговечности в суровых условиях Западной Сибири. Разработаны и проверены в промышленных условиях составы бетона, позволяющие увеличить плотность бетона, его прочность на сжатие и на растяжение при изгибе, повысить морозостойкость, водонепроницаемость и коррозионную стойкость бетона. Даны рекомендации по повышению долговечности фундаментов и экономии затрат при эксплуатации: заказывать унифицированные конструкции для строительства объектов с требованием использовать при их изготовлении бетоны повышенной долговечности. Намечены пути сокращения стоимости сборных конструкций при использовании наномодифицированных бетонов и современной арматуры за счет разработки комплексного проекта долговечных фундаментов и стоек под оборудование подстанций;

– разработаны варианты применения железобетонных промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;

– разработана конструкторская документация на фундаментные конструкции опор ВЛ для пучинистых грунтов, устойчивых к воздействию касательных сил морозного пучения с использованием противопучинистых трубчатых конусных свай с продольными лопастями.

Планируемый технико-экономический эффект от выполнения НИР достигается за счет:

– реализации комплекса мер, направленных на снижение аварийности на действующих ВЛ АО "Тюменьэнерго" с учетом инженерно-геологических, климатических и геокриологических условий местности в районах ХМАО-Югры и ЯНАО;

– снижения затрат на проведение аварийных и ремонтно-восстановительных работ.

4.5.1.2. Продолжается выполнение НИР на тему "Проведение научных исследований и разработка унифицированной методики оценки эффективности инновационных проектов с учетом отраслевой специфики электроэнергетики".

Исполнитель: ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. Договор от 22.11.2017 № 3-04/2017. Сумма финансирования по договору: 6,776 млн руб. с НДС.

Выполнен этап № 1 работы. В рамках этапа № 1 НИР разработан проект унифицированной методики оценки эффективности инновационных проектов (1 редакция), включающей, в том числе, механизм нивелирования рисков для проектов, планируемых к реализации в рамках Программы инновационного развития и отчет о проведенных научных исследованиях.

Выполнение (активирование) за 9 месяцев 2018 года составило 0,00 млн руб. при плане 2,74 млн руб. Отклонение от плана выполнения второго этапа работы связано с необходимостью доработки унифицированной методики оценки эффективности инновационных проектов. Работа планируется к завершению в 4 квартале 2018 года.

Факт финансирования за 9 месяцев 2018 года – 3,54 млн руб. с НДС при плане 3,54 млн руб. с НДС.

Планируемый результат по договору: проведение научных исследований и разработка

унифицированной методики оценки эффективности инновационных проектов, включающей, в том числе, механизм нивелирования рисков для проектов, планируемых к реализации в рамках Программы инновационного развития АО "Тюменьэнерго" в целях реализации Программы инновационного развития ПАО "Россети".

4.5.1.3. Продолжается выполнение НИОКР на тему "Комплекс основных цифровых защит с централизованным резервированием для подстанций класса 110/35/10(6) кВ с реализацией пилотного проекта".

Договор от 19.12.2017 № 5005/26р-417/17. Исполнитель: ООО "НПП Бреслер". Сумма финансирования по договору: 42,45 млн руб. с НДС. Выполнение (активирование) за 9 месяцев 2018 года не предусмотрено. Факт финансирования за 9 месяцев 2018 года по выполнению этапа № 1 – 23,28 млн руб. с НДС, при плане 23,28 млн руб. с НДС.

Выполнен этап № 1 НИОКР. В ходе выполнения этапа № 1 НИОКР разработана структура и отдельные элементы разрабатываемого комплекса цифровых защит, разработаны и исследованы алгоритмы работы комплекса цифровых защит с централизованным резервированием для подстанций класса 110/35/10(6) кВ, выполнено производство комплекса основных защит.

Планируемый результат по договору: создание нового высокоеффективного и надежного цифрового комплекса релейной защиты с централизованным резервированием для подстанций класса 110/35/10(6) кВ, обеспечивающего выполнение всех основных функций РЗА как при автономной работе, так и при работе в составе полностью цифровой системы управления подстанцией. Разрабатываемый комплекс основных цифровых защит с централизованным резервированием должен обеспечивать выполнение всех функций основных защит при выходе из строя любого из комплектов трансформаторов тока, напряжения, основных защит присоединения.

4.5.1.4. Продолжается ОКР и ТР на тему "Разработка типовых проектных решений цифровой подстанции МРСК на базе централизованного программно-технического комплекса защиты и управления в виде модульного программного комплекса. Опытное внедрение на ПС 110 кВ. Разработка предложений по изменению НТД, обеспечивающих промышленное внедрение технологии цифровой подстанции".

Исполнитель: ООО "ЛИСИС". Договор от 02.09.2013 № 12/2013. Сумма финансирования по договору 85,43 млн руб. с НДС. Невыполненные остаются 2 из 5 этапов, а именно: этап № 4 "ОКР. Опытное внедрение ПТК ЗУ ПС на ПС 110 кВ Заказчика" и этап № 5 "ТР. Разработка метрологического обеспечения цифровой ПС. Утверждение типа средства измерений ПТК ЗУ ПС". Финансирование и активирование на 2018 год не предусмотрено.

Работы по договору ведутся на базе ПС 110/10 кВ Олимпийская филиала АО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети.

ПТК ЗУ ПС на ПС 110/10 кВ Олимпийская построен на технологии АСЗУ iSAS, разработанной ООО "ЛИСИС" и реализуемой в рамках проекта "Развитие и внедрение системы автоматизированной защиты и управления электрической подстанцией нового поколения (АСЗУ iSAS)", утвержденного в качестве национального проекта в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.07.2016 № 1217-р.

4.5.1.5. Заключен договор на выполнение НИОКР на тему "Разработка комплекта линейной арматуры и высоковольтных изоляторов для воздушных линий электропередачи напряжением 10-220 кВ, сооружаемых в районах Крайнего Севера". Договор от 03.09.2018 № 23/05-18.

Исполнитель: ООО "МЗВА". Сумма финансирования по договору: 17,788 млн руб. с НДС.

Финансирования и выполнения за 9 месяцев 2018 года по данному договору НИОКР не предусмотрено.

4.5.1.6. За 9 месяцев 2018 года АО "Тюменьэнерго" получен один патент.

Патент на полезную модель от 17.07.2018 № 181501 "Противопучинистая свая".

Патентообладатели: АО "Тюменьэнерго" и АО "НТЦ ФСК ЕЭС".

Рисков, связанных с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, нет.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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: *Андропов Дмитрий Михайлович*

Год рождения: *1975*

Образование:

Высшее, академия народного хозяйства при Правительстве РФ, 1997 г., квалификация "Менеджер".

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		
03.2013	05.2014	(HR) Capital	Заместитель генерального директора
05.2014	11.2015	ПАО "Россети"	Заместитель начальника управления финансов
11.2015	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник Управления кредитного и структурного финансирования
06.2016	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	АО "Карачаево-Черкесскэнерго"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	ОАО "СКБ ВТИ"	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 (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: ***Гончаров Юрий Владимирович***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее:

1. Московский государственный горный университет, 2000 г., специальность "Менеджмент", магистр.

2. Московский институт экономики, политики и права, 2014 г., специальность "Юриспруденция", бакалавр.

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		
03.2013	04.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента корпоративного управления
01.2013	04.2013	ОАО "Холдинг МРСК"	Врио заместителя исполнительного директора по корпоративному управлению, советник аппарата исполнительного директора
04.2013	03.09.2018	ПАО "Россети"	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
04.09.2018	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный советник
06.2014	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Заместитель Председателя Совета директоров
06.2017	по настоящее время	ОАО "МРСК Урала"	Заместитель Председателя Совета директоров

06.2017	по настоящее время	ПАО "МРСК Сибири"	Заместитель Председателя 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 (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: Гусельников Константин Сергеевич

Независимый член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование:

Высшее:

1. Московский технологический институт, 1990 г., квалификация "Инженер-технолог".

2. Московский институт международного бизнеса, 1992 г., квалификация "Оперативно-коммерческий работник".

3. Академия народного хозяйства, г. Киль, Германия, 1994 г.

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		
03.2013	по настоящее время	ООО "ФинИнвестКонсалтинг"	Генеральный директор

06.2017	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2017	по настоящее время	ОАО "Инновационный Центр текстильной и легкой промышленности"	Член Совета директоров
06.2017	по настоящее время	ОАО "ПТП "Стандарт"	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

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту при Совете директоров	Нет

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: **Зафесов Юрий Казбекович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее:

1. МГУПП, 1997 г., квалификация "Инженер-технолог".

2. МГУ им. М. В. Ломоносова, 1999 г., специальность "Менеджмент".

3. Российская академия государственной службы при Президенте РФ, 2006 г., кандидат экономических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2013	по настоящее время	АО "Энергостройснабкомплект ЕЭС"	Генеральный директор
03.2013	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС" (по совместительству)	Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок
05.2013	по настоящее время	ПАО "Россети" (по совместительству)	Директор Департамента закупочной деятельности
06.2016	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2016	по настоящее время	АО "ЭССК ЕЭС"	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 (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: **Корнеев Александр Юрьевич**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт, специальность "Внутризаводское электрооборудование", квалификация "Инженер".

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		
03.2013	06.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Заместитель начальника Департамента организации технологического присоединения
06.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник Управления регламентации технологического присоединения, Директор департамента перспективного развития сети и технологического присоединения

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 (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: *Лаврова Марина Александровна*

Год рождения:

Образование:

Сведения не предоставлены.

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		
сведения не предоставлены	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования
06.2017	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	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

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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: Межевич Валентин Ефимович
(председатель)**

Год рождения: 1947

Образование:

Высшее, Иркутский политехнический институт, 1970 г., специальность "Тепловые электрические станции". Кандидат технических наук.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2013	09.2013	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, первый заместитель Председателя Комитета по экономической безопасности
10.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Член Правления, главный советник
06.2015	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Председатель Совета директоров
06.2016	по настоящее время	ПАО "МРСК Волги"	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 (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: **Перец Алексей Юрьевич**

Год рождения: **1980**

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		
03.2013	2017	Собственные бизнес проекты в ТЭ комплексе	
2017	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный советник ПАО "Россети"
06.2018	по настоящее время	ПАО "МРСК Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров
06.2018	по настоящее время	ПАО "ТРК"	Председатель Совета директоров
06.2018	по настоящее время	ПАО "НИЦ ЕЭС"	Председатель Совета директоров
06.2018	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2018	по настоящее время	ПАО "МРСК Юга"	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 (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: **Савчук Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее,

1. Академия Федеральной службы безопасности, 1998 г., специальность "Юриспруденция", квалификация "Юрист".

2. Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, 2002 г., специальность "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	2013	ОАО "Янтарьэнергосбыт"	И. о. генерального директора, генеральный директор
2014	2015	НП разработчиков, производителей и поставщиков изоляционных устройств и материалов, арматуры и защитных устройств для электрических сетей "Электроизоляция"	Председатель Правления
2015	2015	Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Крымэнерго"	Заместитель директора по распределительным сетям (0,4-6-10 кВ)
2015	2016	АО "Тюменьэнерго"	И. о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности, первый заместитель генерального директора
11.10.2016	03.04.2017	АО "Тюменьэнерго"	И. о. генерального директора
04.04.2017	17.10.2018	АО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
06.2017	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2017	по	АО "Тюменьэнерго Инжиниринг"	Председатель Совета

	настоящее время		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 стратегии и развитию при Совете директоров	Нет

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: **Селиверстова Татьяна Александровна**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее:

1. Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, специальность "Менеджер", год окончания – 1995.

2. Российская академия народного хозяйства при Правительстве России – профессиональная переподготовка по специальности "Управление финансами", год обучения – 1997.

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		
03.2018	по настоящее	ПАО "Россети"	Заместитель начальника Управления ценных бумаг и

	время		раскрытия информации департамента корпоративного управлния и взаимодействия с акционерами и инвесторами
06.2016	по настоящее время	АО "Екатеринбургская электросетевая компания"	Член Совета директоров
06.2018	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	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 (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: **Яворский Виктор Корнеевич**
Независимый член Совета директоров
Год рождения: **1955**

Образование:

**Московский энергетический институт, 1981 г., специальность "Автоматизированные системы
управления", квалификация "Инженер-системотехник".**

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		
03.2013	06.2014	ООО Аудиторская фирма "ОСБИ-М"	Генеральный директор
2012	по настоящее время	ООО "Центр технологий"	Генеральный директор
2012	по настоящее время	ООО АКГ "ОСБИ-КЛАСС"	Президент
02.2013	по настоящее время	ОПОРА РОССИИ	Член Президиума Правления
06.2014	по настоящее время	ООО "ТОРИ-АУДИТ"	Генеральный директор
06.2015	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	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

Наименование комитета	Председатель
Комитет по технологическому присоединению	Да

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.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Савчук Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее:

- 1. Академия Федеральной службы безопасности, 1998 г., специальность "Юриспруденция", квалификация "Юрист".**
- 2. Российской академии государственной службы при Президенте Российской Федерации, 2002 г., специальность "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	2013	ОАО "Янтарьэнергосбыт"	И. о. генерального директора, генеральный директор
2014	2015	НП разработчиков, производителей и поставщиков изоляционных устройств и материалов, арматуры и защитных устройств для электрических сетей "Электроизоляция"	Председатель Правления
2015	2015	Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Крымэнерго"	Заместитель директора по распределительным сетям (0,4-6-10 кВ)
2015	2016	АО "Тюменьэнерго"	И. о. заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности, первый заместитель генерального директора
11.10.2016	03.04.2017	АО "Тюменьэнерго"	И. о. генерального директора
04.04.2017	17.10.2018	АО "Тюменьэнерго"	Генеральный директор
06.2017	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Член Совета директоров
06.2017	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго Инжиниринг"	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**

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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 заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	7 326.92
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	7 326.92

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

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО "Тюменьэнерго" вознаграждений и компенсаций в новой редакции (протокол заседания Правления ОАО "Россети" от 30.06.2015 № 361пр) выплата вознаграждений членам Совета директоров Общества производится по итогам работы за период с момента избрания кандидата в члены Совета директоров Общества до момента избрания Совета директоров Общества в новом составе. Вознаграждение выплачивается единовременно в российских рублях, в течение 60 дней после проведения ГОСА Общества. Размер вознаграждения члена Совета директоров Общества зависит от количества заседаний, в которых он принимал участие, и устанавливается исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за финансовый год. Также вышеуказанным Положением предусмотрены надбавки к единовременному вознаграждению: Председателю Совета директоров – в размере 30 %, Председателю специализированного комитета при Совете директоров – 20 %, за членство в специализированном комитете при Совете директоров Общества – 10 %. Вознаграждение и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых Федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, а также членам Совета директоров, являющимся одновременно единоличным

исполнительным органом (генеральным директором) Общества, не начисляются и не выплачиваются.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2018, 9 мес.
Совет директоров	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:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 19 Устава АО "Тюменьэнерго".

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества – пять человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

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

выявленных Ревизионной комиссией Общества;

- выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

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

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе привлекать к своей работе специалистов в соответствующих областях (права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других отраслей знаний), а также специализированные организации, ходатайствовать перед Обществом о заключении гражданско-правовых договоров с указанными специалистами и организациями.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 % голосующих акций Общества.

По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

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

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Эмитентом создано Управление внутреннего аудита (иной, отличный от Ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

В Обществе образован Комитет по аудиту при Совете директоров.

Основные функции комитета по аудиту:

Основные функции Комитета по аудиту:

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 искаложений, 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.

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 предоставленной 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 системы внутреннего контроля, анализ и оценка исполнения политики Общества в области внутреннего контроля:

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

б) обсуждение с исполнительным органом и внутренним аудитом исполнения политики Общества в области внутреннего контроля.

2.2. Контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, 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 системы внутреннего контроля и 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, осуществляющей 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 "Система внутреннего контроля";

г) анализ надежности и эффективности системы внутреннего контроля по данным отчетов генерального директора 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, системы управления рисками, корпоративного управления, а также предварительное рассмотрение отчетов внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками, корпоративного управления;

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

2.3. Контроль соблюдения Обществом нормативно-правовых требований:

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

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

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

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

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

3.3. Осуществление общего надзора за выбором внешнего аудитора:

а) участие в разработке и согласование условий проведения закупочных процедур по выбору внешнего аудитора, в частности определение набора и значимости критерии 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), в целях 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 необычайных сделок, в тех случаях, когда допускается несколько подходов;

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

г) обсуждение с внешним аудитором любых серьезных затруднений, возникающих в ходе проведения аудита, в том числе любых ограничений на объем работ и (или) на доступ к необходимой внешнему аудитору 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.

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

– характера допустимых неаудиторских услуг;

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

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

– определение перечня услуг, для которых требуется предварительное рассмотрение и согласование Комитетом по аудиту.

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

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

4.1. Организация осуществления функции внутреннего аудита:

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

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

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

4.2. Обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита:

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

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

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

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

– 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 согласование 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 нему;

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 5 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 надзора 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.

6. Разработка и представление на утверждение Совета директоров Общества проектов документов, относящихся к организации деятельности Комитета по аудиту.

7. По решению Совета директоров Общества на рассмотрение Комитета по аудиту могут быть вынесены и другие вопросы, относящиеся к его компетенции.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Ким Светлана Анатольевна	Да
Лаврова Марина Александровна	Нет
Гусельников Константин Сергеевич	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:

В Обществе создано Управление внутреннего контроля, управления рисками и менеджмента качества (далее – Управление).

1. В соответствии с задачей по разработке и внедрению в Обществе единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе Управление осуществляет следующие функции:

1.1. Организация стандартизации системы внутреннего контроля и управления рисками по бизнес-процессам, контроль за эффективностью и результативностью бизнес-процессов Общества.

1.2. Внедрение локальных нормативных актов по совершенствованию и развитию внутреннего контроля и управления рисками, изучение отечественного и зарубежного опыта в области внедрения контрольных процедур и организации внутреннего контроля.

1.3. Подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками.

1.4. Выработка предложений по совершенствованию процессов и методологии управления

リスクами.

1.5. Координация деятельности по внедрению нормативных документов Общества по совершенствованию и развитию системы внутреннего контроля и управления рисками.

1.6. Консультирование подразделений Общества по вопросам совершенствования и развития стандартизированной системы внутреннего контроля и управления рисками.

2. В соответствии с задачей по организации превентивного, текущего и последующего контроля деятельности Общества Управление осуществляет следующие функции:

2.1. В части превентивного контроля:

2.1.1. В области управления рисками:

– организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками в целях недопущения финансовых потерь в Обществе;

– ведение сводного учета и подготовка сводной отчетности по существующим рискам и мероприятиям по их управлению;

– оценка достаточности и эффективности мероприятий Общества по управлению рисками, контроля выполнения планов по управлению рисками;

– организация рассмотрения и утверждения исполнительным органом управления Общества мероприятий по управлению стратегическими и наиболее существенными рисками в деятельности электросетевого комплекса, риск-аппетита и стратегии реагирования на внешние угрозы в деятельности Общества;

– обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками в Обществе, тенденциях и состоянии системы управления рисками;

– контроль и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками финансово-хозяйственной деятельности Общества.

2.1.2. В области построения эффективных бизнес-процессов:

– организация постоянного мониторинга и согласование проектов локальных нормативных актов Общества на предмет соответствия требованиям внутреннего контроля, наличию, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур, отсутствия закрепления дублирующих или несовместимых функций.

2.2. В части текущего контроля деятельности:

– мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;

– проведение дополнительных процедур текущего контроля в ключевых и высокорисковых бизнес-процессах (финансы, инвестиции, закупки, деятельность по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению и т. п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах с выдачей заключений и подготовкой экспертных мнений.

3. В соответствии с задачей по взаимодействию с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля, Управление осуществляет следующие функции:

3.1. Организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля.

3.2. Подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе.

3.3. Координация деятельности Общества по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю за их исполнением:

– методологическое обеспечение деятельности Общества по учету проверок, осуществляемых внешними органами контроля, разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контролю их исполнения;

– учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля и надзора в отношении Общества, и их результатов;

– организация разработки в Обществе корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами;

– осуществление контроля исполнения Обществом планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций и предписаний, выявленных в ходе проверок внешним органом контроля и надзора и выданных по их итогам.

4. В рамках осуществления взаимодействия с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества на Управление возложены следующие функции:

4.1. Взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками.

4.2. Предварительное рассмотрение и согласование материалов, выносимых функциональными подразделениями на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

4.3. Разработка предложений по формированию повестки заседаний Комитета по аудиту при

Совете директоров Общества.

4.4. Организация взаимодействия с Экспертом Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в части представления материалов и пояснений по вопросам, находящимся в компетенции Управления, сопровождение процесса представления материалов и пояснений структурными подразделениями в адрес Комитета по аудиту при Совете директоров Общества в рамках компетенции Управления.

5. В соответствии с задачей по организации взаимодействия с внешним аудитором Общества по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, Управление осуществляет следующие функции:

- взаимодействие с внешним аудитором Общества по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, в т. ч. предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе;*
- согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- оценка качества работы внешних аудиторов, подготовка заключения по результатам данной оценки и доведение ее до заинтересованных лиц.*

6. В соответствии с задачей по организации системы менеджмента качества Управление осуществляет следующие функции:

- организация деятельности Общества по стандартизации, описанию и комплексной регламентации процессов;*
- контроль разрабатываемых Обществом документов;*
- организация проведения анализа функционирования системы управления, по результатам анализа разработка и проведение корректирующих мероприятий и предупреждающих действий, контроль их исполнения;*
- организация проведения и участия в проведении внешнего сертификационного и инспекционных аудитов интегрированной системы менеджмента (ИСМ) Общества на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 "Системы менеджмента качества. Требования", ISO 14001 "Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению", OHSAS 18001 "Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования", ISO 50001 "Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по применению";*
- разработка требований на соответствие подрядных организаций ИСМ Общества.*

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

Управление внутреннего аудита (далее – Управление) является структурным подразделением АО "Тюменьэнерго". Управление внутреннего аудита создано в соответствии с приказом Общества от 21.02.2018 № 105, штатное расписание для Управления утверждено приказом Общества от 31.05.2018 № 280. Начальник Управления внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества (через Комитет по аудиту при Совете директоров Общества) и административно подчиняется генеральному директору Общества.

Начальник Управления и другие работники Управления в своей деятельности руководствуются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями Общих собраний акционеров, Совета директоров, приказами, распоряжениями и другими локальными нормативными актами Общества, Положением об Управлении внутреннего аудита, Политикой интегрированной системы менеджмента АО "Тюменьэнерго"; стандартами АО "Тюменьэнерго" в области ИСМ и, в части должностных обязанностей, прав и ответственности, трудовыми договорами, заключенными с Обществом.

Положением об Управлении определены следующие функции Управления:

3.1. В соответствии с задачей по внедрению и применению единых подходов к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе Управление осуществляет следующие функции:

3.1.1. Координация деятельности Общества по внедрению единых принципов построения функции внутреннего аудита, управления и оценки реализации функции внутреннего аудита, утвержденных ПАО "Россети".

3.1.2. Актуализация нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (политик, положений, регламентов, методик, инструкций и иных документов).

3.1.3. Проведение мероприятий по автоматизации деятельности внутреннего аудита Общества на основе единого программного продукта, принятого в ПАО "Россети".

3.2. В соответствии с задачей по проведению внутреннего аудита, участию в иных проверочных мероприятиях в Обществе и ДЗО Управление осуществляет следующие функции:

3.2.1. Планирование, организация и проведение внутренних аудитов бизнес-процессов (направлений деятельности), бизнес-функций, проектов/планов/программ, структурных и обособленных подразделений и иных объектов проверки Общества по вопросам обеспечения:

- соблюдения требований законодательства, отраслевых нормативных правовых актов, внутренних регламентов, стандартов и иных внутренних документов (за исключением технических регламентов, стандартов и правил, регулирующих деятельность по эксплуатации электросетевых объектов), договорных обязательств;
- выполнения поручений государственных органов Российской Федерации по вопросам функционирования и развития электросетевого комплекса;
- выполнения решений/указаний (поручений) органов управления, требований организационно-распорядительных документов и иных внутренних документов;
- эффективности, экономичности и результативности деятельности;
- надежности, достоверности, полноты и своевременности подготовки бухгалтерской (финансовой) и управленческой отчетности;
- сохранности активов.

3.2.2. Проведение тематических аудитов по конкретной теме в соответствии с единой программой аудита, утвержденной ПАО "Россети".

3.2.3. Проведение проверок, выполнение других заданий по поручению Совета директоров (Комитета по аудиту), и (или) исполнительных органов Общества по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита.

3.2.4. Участие в деятельности ревизионных комиссий ДЗО работников Управления Общества в качестве избранных членов ревизионных комиссий или приглашенных экспертов.

3.2.5. Участие в специализированных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов и по другим фактам недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц.

3.2.6. Информирование Совета директоров (Комитета по аудиту), исполнительных органов Общества о результатах проверок, представление рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества и его ДЗО.

3.2.7. Мониторинг выполнения планов корректирующих мероприятий, направленных на устранение нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и реализацию рекомендаций и предложений по совершенствованию деятельности Общества.

3.2.8. Организация и проведение пост-аудитов в отношении бизнес-процессов (направлений деятельности), бизнес-функций, проектов/планов/программ, структурных и обособленных подразделений и иных объектов проверки.

3.3. В соответствии с задачей по предоставлению независимых и объективных гарантий в отношении эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также содействию исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге выполнения процедур и мероприятий по совершенствованию систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Обществом Управление осуществляет следующие функции:

3.3.1. Оценка эффективности системы внутреннего контроля, включая:

- оценку состояния внутренней (контрольной) среды в Обществе, в том числе оценку элементов контрольной среды (философия системы внутреннего контроля, честность и этические ценности, организационная структура, распределение полномочий и ответственности, управление персоналом);
- оценку эффективности реализации политики в области внутреннего контроля;
- оценку процесса постановки целей в Обществе, в том числе определение адекватности критерии, применяемых для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
- выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) достичь поставленных целей;
- оценку процесса управления рисками;
- оценку вопросов организации, построения и выполнения встроенных в процессы внутренних контролей (контрольных процедур);
- оценку вопросов организации информационного взаимодействия (процесса обмена информацией) в Обществе;
- оценку процесса организации мониторинга в Обществе, в том числе результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений и недостатков, а также результатов совершенствования системы внутреннего контроля.

3.3.2. Оценка эффективности системы управления рисками, включая:

- проверку достаточности и зрелости элементов системы внутреннего контроля в Обществе для эффективного управления рисками, в том числе по вопросам организации процессов, постановки целей и задач, реализации положений политики в области управления рисками, средств автоматизации, нормативно-методологического обеспечения, взаимодействия структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетности, инфраструктуры, включая организационную структуру, и т. п.;
- проверку полноты выявления и корректности оценки рисков на всех уровнях управления Общества;
- проверку эффективности контрольных процедур Общества и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
- проведение анализа информации о реализовавшихся рисках в Обществе (в том числе выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и т. п.).

3.3.3. Оценка корпоративного управления, включая:

- проверку соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;
- проверку порядка постановки целей Общества и мониторинга/контроля их достижения;
- проверку уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе, по вопросам управления рисками и внутреннего контроля) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
- проверку обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных компаний, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- проверку процедур раскрытия информации о деятельности Общества.

3.3.4. Предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления (при сохранении независимости и объективности внутреннего аудита).

3.4. В соответствии с задачей по организации эффективного взаимодействия Общества с внешним аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, с иными заинтересованными сторонами по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, Управление осуществляет следующие функции:

3.4.1. Осуществление взаимодействия с внешним аудитором Общества по следующим основным направлениям:

3.4.2. Оценка качества работы внешнего аудитора, подготовка заключения по результатам данной оценки, представление результатов оценки для рассмотрения Комитет по аудиту при Совете директоров Общества, обеспечение информирования заинтересованных лиц.

3.4.3. Участие в определении отборочных и квалификационных критерии, рассмотрении конкурсной документации, определении существенных условий договора и проведении закупочной процедуры по выбору внешнего аудитора Общества.

3.4.4. Оказание содействия внешнему аудитору в предоставлении информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе.

3.4.5. Участие в обсуждении выводов внешнего аудитора о состоянии системы внутреннего контроля.

3.4.6. Участие в урегулировании разногласий, возникающих в ходе внешних аудиторских проверок.

3.4.7. Проведение, не реже 1 раза в год, встреч с внешним аудитором Общества, в частности при проведении оценки заключения внешнего аудитора по бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

3.4.8. Осуществление взаимодействия с Ревизионной комиссией Общества по следующим основным направлениям:

3.4.9. Организация и координация взаимодействия структурных подразделений Общества с Ревизионной комиссией Общества.

3.4.10. Подготовка и предоставление информации и заключений в рамках компетенции внутреннего аудита.

3.4.11. Организационное сопровождение деятельности Ревизионной комиссии.

3.4.12. Организация разработки корректирующих мероприятий по результатам ревизионных проверок, направленных на устранение выявленных нарушений/недостатков и реализацию рекомендаций Ревизионной комиссии Общества.

3.4.13. Контроль за исполнением корректирующих мероприятий, направленных на устранение выявленных нарушений/недостатков и реализацию рекомендаций Ревизионной комиссии Общества.

3.4.14. Осуществление взаимодействия с подразделением (подразделениями), ответственным за методологическое обеспечение и координацию деятельности по внутреннему контролю и управлению рисками, в том числе по обмену информацией по рискам, построению контрольных

процедур, выполнению установленных в Обществе требований и процедур.

3.4.15. Осуществление взаимодействия с другими участниками системы внутреннего контроля Общества, с иными заинтересованными сторонами по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита.

3.5. В соответствии с задачей по подготовке и предоставлению отчетов (информации) по результатам деятельности внутреннего аудита Управление осуществляет следующие функции:

3.5.1. Осуществление взаимодействия с Советом директоров Общества (Комитетом по аудиту Совета директоров Общества) по следующим основным направлениям:

3.5.2. Проведение внутренних аудитов на основании плана деятельности внутреннего аудита, утвержденного Советом директоров.

3.5.3. Проведение иных проверок, выполнение других заданий в соответствии с решениями/поручениями Совета директоров (Комитет по аудиту при Совете директоров) в пределах компетенции внутреннего аудита.

3.5.4. Реализация права руководителя Управления на участие в заседаниях Совета директоров (Комитетов при Совете директоров), а также прямого доступа к Совету директоров (Комитету по аудиту при Совете директоров).

3.5.5. Обеспечение предварительного рассмотрения Комитетом по аудиту при Совете директоров плана деятельности внутреннего аудита, бюджета Управления, политики/изменений в политику Общества в области внутреннего аудита, оценки состояния и эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления.

3.5.6. Представление Совету директоров (Комитету по аудиту при Совете директоров) периодических отчетов о ходе выполнения плана деятельности внутреннего аудита, итогов деятельности Управления, информации об основных тенденциях в деятельности Общества и ДЗО, выявленных по результатам проверок внутреннего аудита, практики реализации функции внутреннего аудита в Обществе, в том числе информации о наличии/отсутствии ограничений деятельности и об обеспечении независимости внутреннего аудита и достаточности ресурсного обеспечения.

3.5.7. Обеспечение вынесения на рассмотрение Совета директоров Общества результатов ежегодной оценки состояния и эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления.

3.5.8. Проведение, не реже 1 раза в квартал, встречи руководителя Управления с Комитетом по аудиту при Совете директоров или его председателем по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита.

3.5.9. Предоставление Совету директоров (Комитету по аудиту) результатов внутренней и внешней оценок качества деятельности внутреннего аудита.

3.5.10. Сопровождение деятельности Комитета по аудиту, включая предварительное рассмотрение материалов, выносимых на заседания Комитета по аудиту.

3.5.11. Осуществление взаимодействия с исполнительными органами Общества по следующим основным направлениям (при сохранении баланса независимости и объективности внутреннего аудита и невовлеченности в операционную деятельность Общества):

3.5.11.1. Проведение проверок, выполнение других заданий в соответствии с планом деятельности внутреннего аудита и поручениями, выдаваемыми исполнительными органами Общества в пределах компетенции внутреннего аудита (с учетом приоритетности выполнения плана деятельности внутреннего аудита).

3.5.11.2. Реализация права руководителя Управления на участие в совещаниях / заседаниях исполнительных органов Общества, а также прямого доступа к генеральному директору / Председателю Правления Общества.

3.5.11.3. Информирование о результатах проверок, представление рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества и его ДЗО.

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

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ "О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию

рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации",
Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ "О рынке ценных бумаг", Советом директоров
Общества утверждено Положение "Об инсайдерской информации АО "Тюменьэнерго"
(протокол от 29.12.2015 № 24/15). В документе определены инсайдеры Общества по категориям,
утвержден перечень инсайдерской информации.

Положение направлено на исполнение действующего законодательства Российской Федерации в
области использования инсайдерской информации, охрану конфиденциальности, правомерное
использование и защиту инсайдерской информации, обеспечение экономической безопасности,
защиту прав и имущественных интересов акционеров, инвесторов и лиц, совершающих сделки с
финансовыми инструментами и товарами Общества, контроль за деятельность лиц,
допущенных к инсайдерской информации Общества.

Дополнительная информация:

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: **Кирюхин Сергей Владимирович**
(председатель)

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее:

1. Тульский сельскохозяйственный колледж, специальность "Правоведение". квалификация "Юрист", год окончания – 1997.
2. Аттестационная комиссия при департаменте по лицензированию и рыночному квотированию Администрации тульской области по аттестации специалистов, осуществляющих риэлторскую деятельность, квалификация "Специалист по риэлтерской деятельности", год обучения – 2000.
3. Тульский государственный университет, специальность "Юриспруденция", квалификация "Юрист", год окончания – 2002.
4. Институт повышения квалификации руководящих кадров Академии Генеральной прокуратуры Российской Федерации, обучение руководителей Следственного комитета при прокуратуре Российской Федерации по теме: "Организация работы городского, районного, межрайонного следственного отдела Следственного комитета при прокуратуре Российской Федерации", год обучения – 2008.
5. Орловская региональная академия государственной службы, специальность "Государственное и муниципальное управление", квалификация "Менеджер", год окончания – 2010.

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		
03.2013	09.2014	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель второго следственного отдела следственного управления по Центральному федеральному округу
09.2014	06.2015	Следственный комитет Российской Федерации	Руководитель второго следственного отдела первого следственного управления Главного следственного управления
07.2015	08.2016	Следственный комитет Российской Федерации	Заместитель руководителя управления собственной безопасности Главного управления межведомственного

			взаимодействия и собственной безопасности - руководитель отдела служебных проверок
01.2017	03.2017	ФГБУ "ВНИИ труда" Минтруда России	Советник Генерального директора
03.2017	04.2018	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	Заместитель начальника Контрольно-аналитического управления, начальник Организационно-аналитического управления
04.2018	по настоящее время	ПАО "Россети"	Главный советник

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: Лелекова Марина Алексеевна

Год рождения: **1961**

Образование:

1. **Дальневосточный институт Советской торговли, 1982 г., специальность "Экономика", квалификация "Экономист".**
2. **Курсы по подготовке аудиторов при УМЦ по подготовке и переподготовке аудиторов экономического факультета МГУ им. М. В. Ломоносова, 1995 г., специальность "Специалист по общему аудиту", квалификация "Аудитор".**
3. **Курсы по подготовке профессиональных бухгалтеров при УМЦ Дальневосточного Государственного Университета, 2000 г., специальность "Профессиональный бухгалтер", квалификация "Финансовый менеджер, финансовый эксперт".**

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	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента контроля и ревизий.
05.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности; Директор Департамента внутреннего аудита и контроля;

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: ***Кабизькина Елена Александровна***

Год рождения: ***1964***

Образование:

Высшее, Дальневосточный технический институт рыбной промышленности, инженерно-экономический факультет, квалификация "Инженер-экономист", год окончания – 1986.

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		
03.2013	10.2013	ПАО "ФСК ЕЭС"	Начальник Департамента внутреннего контроля и

			управления рисками
10.2013	03.2014	ПАО "МОЭСК"	Начальник Управления методологического обеспечения Департамента внутреннего аудита
04.2014	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности.

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: ***Медведева Оксана Алексеевна***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Российская академия предпринимательства, 2005 г., специальность "Бухгалтерский учет, анализ и аудит".

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО "ФСК ЕЭС"	Начальник отдела Департамента контроля и ревизий
2014	по	ПАО "Россети"	Главный эксперт

	настоящее время		Департамента контрольно-ревизионной деятельности
--	-----------------	--	--

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: **Кириллов Артем Николаевич**

Год рождения: **1984**

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт, специальность "Инженер-электротехник", квалификация "Электрический транспорт", год окончания – 2008.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2015	ОАО "Россети"	Начальник отдела инвестиционного аудита
2015	по настоящее время	ПАО "Россети"	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности

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 при Совете директоров***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

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

ФИО: ***Ким Светлана Анатольевна***

Год рождения: ***1981***

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	05.2013	ОАО "ФСК ЕЭС"	Руководитель направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий
06.2013	по настоящее время	ПАО "Россети"	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля; начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольной деятельности; начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной

		деятельности
--	--	--------------

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 Управление внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **исполняющий обязанности начальника Управления внутреннего аудита**

ФИО: **Масюк Никита Александрович**

Год рождения: **1988**

Образование:

Высшее, Тюменская государственная академия мировой экономики, управления и права, экономический факультет, специализация "Налоги и налогообложение", год окончания – 2010.

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	ГАОУ ВПО ТО "Тюменская государственная академия мировой экономики, управления и права"	Старший преподаватель кафедры учета и налогообложения

2013	2018	ООО "Западно-Сибирский центр налогового консультирования"	Генеральный директор
2016	2018	ОАО "Севернефтегазпром"	Ведущий аудитор Отдела внутреннего аудита
05.2018	по настоящее время	АО "Тюменьэнерго"	Исполняющий обязанности начальника Управления внутреннего аудита

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	2018, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	754.14
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	754.14

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

Выплата вознаграждения членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО "Тюменьэнерго" вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утвержденным Общим собранием акционеров, функции которого на момент утверждения осуществляло Правление ОАО "Россети" (протокол от 30.06.2015 № 361пр).

Вознаграждение выплачивается члену Ревизионной комиссии Общества по итогам работы за корпоративный год и зависит от степени его участия в работе Ревизионной комиссии. Дополнительные соглашения с членами Ревизионной комиссии, касающиеся выплат, эмитентом не заключались.

Дополнительные соглашения с сотрудниками Службы внутреннего аудита АО "Тюменьэнерго", касающиеся выплат, эмитентом не заключались.

29.06.2018 Правление ПАО "Россети", осуществляющее полномочия Общего собрания акционеров АО "Тюменьэнерго", 100 % капитала которого принадлежит ПАО "Россети", утвердило Положение о выплате членам Ревизионной комиссии АО "Тюменьэнерго" вознаграждений и компенсаций в новой редакции, которое будет применимо к членам Ревизионной комиссии Общества, избранным 29.06.2018 и последующих Общих собраниях акционеров.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	147.99
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	147.99

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

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту при Совете директоров Общества членам Комитета выплата вознаграждений и компенсаций за участие в составе Комитета производится в соответствии с действующим Положением о выплате вознаграждений членам Комитета по аудиту при Совете директоров Общества.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	10 246.95
Зарплатная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	10 246.95

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

Выплата вознаграждений сотрудникам Управления внутреннего аудита производится в соответствии с условиями трудовых договоров.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2018, 9 мес.
Ревизионная комиссия	0
Комитет по аудиту при Совете директоров	0
Департамент внутреннего аудита и контроля	0
Управление внутреннего аудита	0

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 410
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 418 098 640
Выплаты социального характера работников за отчетный период	98 936 310

Интересы работников и сотрудников эмитента АО "Тюменьэнерго" представляет Тюменская межрегиональная организация Общественной организации "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.

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**

В связи с тем, что Общество с момента создания состояло из одного акционера, сведения о списке лиц, имевших (имеющих) право на участие в Общем собрании акционеров эмитента (ионом списке лиц, составленном 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), не предоставляются.

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"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Россети"**

Место нахождения

121353, Россия, город Москва, ул. Беловежская, д. 4

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: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения

109012, Россия, Москва, Никольский пер., д. 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 акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 % 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: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Депозитарные и корпоративные технологии"***

Место нахождения

107017, Россия, г. Москва, ул. Стромынка, д. 4, корп. 1

ИИН: ***7729520219***

ОГРН: ***1057746181272***

Телефон: ***(495) 641-3031; (495) 641-3032; (495) 641-3033***

Факс: ***(495) 641-3031***

Адрес электронной почты: ***dkt@depotech.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***№ 177-111151-000100***

Дата выдачи: ***03.04.2008***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***273 738 951***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

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 торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в 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

Бухгалтерский баланс на 30.09.2018

Организация: Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке - Joint Stock Company "Tusmenenergo"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: передача электрической энергии

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

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 628408 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут,
Университетская 4

Коды
Форма по ОКУД 0710001
Дата 30.09.2018
по ОКПО 05770629
ИИН 8602060185
по ОКВЭД 35.12
по ОКОПФ / ОКФС 1 22 67 / 16
по ОКЕИ 384

Пояснение	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	6 491	5 063	6 229
	Результаты исследований и разработок	1120	293 700	366 489	420 074
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	142 218 249	141 267 909	134 916 227
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	74 291	78 955	84 407
	Отложенные налоговые активы	1180	1 422 253	501 633	408 128
	Прочие внеоборотные активы	1190	322 769	356 883	337 625
	ИТОГО по разделу I	1100	144 337 753	142 576 932	136 172 690
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	1 157 102	949 454	793 583
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	953	768	14 106
	Дебиторская задолженность	1230	2 410 758	2 285 899	3 126 998
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	1 350 165
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 102 042	899 352	1 407 567
	Прочие оборотные активы	1260	1 437 610	1 103 369	540 773
	ИТОГО по разделу II	1200	6 108 465	5 238 842	7 233 192
	БАЛАНС (актив)	1600	150 446 218	147 815 774	143 405 882

Пояснение	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 373 895	27 373 895	27 373 895
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	77 971 480	78 061 417	74 668 172
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	1 152 602	1 151 437	1 036 394
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 407 712	18 916 209	20 823 734
	ИТОГО по разделу III	1300	122 905 689	125 502 958	123 902 195
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	2 875 000	1 000 000	1 833 928
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 310 163	7 153 249	6 338 792
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	8 520 570	6 369 090	1 812 615

	ИТОГО по разделу IV	1400	19 705 733	14 522 339	9 985 335
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	908 482	1 833 928	2 167 262
	Кредиторская задолженность	1520	6 055 111	4 598 716	6 063 668
	Доходы будущих периодов	1530	28	0	0
	Оценочные обязательства	1540	867 834	1 355 054	1 275 243
	Прочие обязательства	1550	3 341	2 779	12 179
	ИТОГО по разделу V	1500	7 834 796	7 790 477	9 518 352
	БАЛАНС (пассив)	1700	150 446 218	147 815 774	143 405 882

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Сентябрь 2018 г.**

Организация: **Акционерное общество энергетики и
электрификации "Тюменьэнерго", на английском языке - Joint
Stock Company "Tusmenenergo"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **передача электрической энергии**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **628408 Россия, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут,
Университетская 4**

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата по ОКПО	30.09.2018
	05770629
ИИН по ОКВЭД	8602060185
по ОКОПФ / ОКФС	35.12
по ОКЕИ	1 22 67 / 16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2018 г.	За 9 мес.2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	41 362 987	42 819 654
	Себестоимость продаж	2120	-43 419 735	-42 384 001
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-2 056 748	435 653
	Коммерческие расходы	2210	0	0
	Управленческие расходы	2220	-11 849	-10 441
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-2 068 597	425 212
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 053	4 765
	Проценты к получению	2320	59 813	279 026
	Проценты к уплате	2330	-132 724	-189 255
	Прочие доходы	2340	271 599	591 023
	Прочие расходы	2350	-648 571	-900 172
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-2 514 427	210 599
	Текущий налог на прибыль	2410	0	-325 217
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	564 943	620 247
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-982 874	-404 886
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	920 816	67 736
	Прочее	2460	1 345	3 087
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-2 575 140	-448 681
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-2 575 140	-448 681
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Эмитент добровольно составляет промежуточную консолидированную финансовую отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.

2018, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2017**

Квартал: **II**

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

МСФО

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торговам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торговам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается.

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

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было.

Дополнительная информация:

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 завершенного 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.: **27 373 895 100**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **27 373 895 100**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала эмитента соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, ул. Николоямская, д. 13, стр.2**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/docbank/c16/ab3/911/64863f249212d74a57f5c23.pdf>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
09.08.2018	категория AA уровень ruAA - высокий уровень кредитоспособности/финансовой надежности/финансовой устойчивости по сравнению с другими объектами рейтинга в Российской Федерации, который лишь незначительно ниже, чем у объектов рейтинга в

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, выпуск к организованным торговам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

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

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

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об	Решение единственного акционера,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	30.06.2014, протокол № 242 пр/14 от 02.07.2014
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1,8717
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	512 357 195
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	11.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	10 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	512 357 195
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	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., 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	Решение единственного акционера, 30.06.2015, протокол № 361 пр/9 от 02.07.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2,4378
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	667 320 815
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 10 дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	667 320 815
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	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Решение единственного акционера 29.06.2016, протокол № 491 пр/9 от 29.06.2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11,8274598
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 235 994 005
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	Не применимо. Все акции эмитента зарегистрированы на единственного акционера
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 10 дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	87,5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 235 994 005
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	-

Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
---	--

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	Решение единственного акционера 28.06.2017, протокол № 620пр/3 от 28.06.2017.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7,39835
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 025 216 568,13
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	Не применимо. Все акции эмитента зарегистрированы на единственного акционера
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 10 дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	88
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 025 216 568
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	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

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	Решение единственного акционера 29.06.2018, протокол №733пр/1 от

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	29.06.2018.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,08084 руб.
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	22 129 056,80
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	Не применимо. Все акции эмитента зарегистрированы на единственного акционера
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 10 дней с даты составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	95
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	22 129 056,80
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	-
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.8. Иные сведения

1. Сведения о размере вознаграждения регистратора Общества, выплаченного за последний завершенный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в отчетном квартале:

Наименование регистратора	<i>Сумма выплаченного вознаграждения</i>	<i>Сумма выплаченного вознаграждения</i>
	<i>В 2017 г., руб.</i>	<i>В 3 кв. 2018 г., руб.</i>
<i>ООО "Реестр-РН"</i>	<i>12 000,00</i>	<i>3 000,00</i>
<i>Итого</i>	<i>12 000,00</i>	<i>3000,00</i>

2. Сведения о сделках (группе взаимосвязанных сделок) с дочерними и зависимыми обществами, сведения о внутрикорпоративных сделках, о сделках между и с дочерними и зависимыми обществами, а также о сделках формально не подпадающих под определение существенных, однако, способных оказать влияние на деятельность Общества:

В течение 3 квартала текущего финансового года сделки с дочерними и зависимыми обществами, способные оказать влияние на деятельность Общества, не заключались.

3. Описание организационной структуры Общества и основных, функциональных отношений между ключевыми операционными подразделениями.

Организационная структура АО "Тюменьэнерго" размещена на Веб-сайте Общества на странице: <http://www.te.ru/about/struktura/>.

4. Информация об участии Общества в выставках, конференциях, форумах, конкурсах

Информация об участии Общества в выставках, конференциях, форумах, конкурсах

В 3 квартале 2018 года специалисты АО "Тюменьэнерго" приняли участие в работе девяти конгрессно-выставочных мероприятий, таких как Международная промышленная выставка "ИННОПРОМ" (09.07.2018–12.07.2018, г. Екатеринбург), Международный форум энергетиков и промышленников "Форсаж" (29.07.2018–04.08.2018, Калужская обл.), Международная специализированная выставка "Импортозамещение" (11.09.2018–13.09.2018, г. Красногорск), Всероссийская научно-практическая конференция "Метрологическое обеспечение промышленности – 2018" (16.09.2018–21.09.2018, г. Сочи), Тюменский нефтегазовый форум (19.09.2018–20.09.2018, г. Тюмень), Международная специализированная выставка "Сургут. Нефть и Газ – 2018" (26.09.2018–28.09.2018, г. Сургут), где участвовали в обсуждении актуальных для отрасли вопросов: развитие энергетики, построение цифровой сети, энергоэффективные технологии, подготовка кадров для отрасли, охрана труда и другие.

Команда АО "Тюменьэнерго" стала победителем Всероссийских соревнований профессионального мастерства бригад по ремонту и обслуживанию воздушных линий электропередачи 110 кВ Группы компаний "Россети", которые прошли в г. Нижневартовске.

10 августа определены победители и призеры Открытого корпоративного чемпионата профессионального мастерства ПАО "Россети" "Молодые профессионалы" по методике WorldSkills, который прошел в г. Краснодаре на учебно-тренировочном полигоне Энергетического института повышения квалификации ПАО "Кубаньэнерго", в компетенциях:

– обслуживание и ремонт оборудования релейной защиты и автоматики –

1 место занял Александр Трусов;

– эксплуатация кабельных линий электропередачи – 3 место занял Иван Романов;

– интеллектуальная система учета электроэнергии – 3 место заняла команда в составе Андрея Кимяева и Сергея Муромцева.

Коллектив АО "Тюменьэнерго" удостоен Благодарности от Врио Главы Республики Дагестан В. Васильева за большой вклад в развитие электросетевого комплекса Республики Дагестан, обеспечение устойчивого энергоснабжения потребителей и ПАО "Россети" за вклад в повышение надежности энергоснабжения Республики Дагестан по итогам прошедших в республике учений при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе ПАО "МРСК Северного Кавказа" на тему организации взаимодействия и устранения массовых нарушений на электросетевых объектах АО "Дагестанская сетевая компания".

В сентябре в столице ХМАО-Югры прошел финал конкурса "Оказание первой помощи пострадавшим на производстве". Диплом победителя конкурса работникам организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры вручен Владимиру Абрамову – мастеру Службы релейной защиты и автоматики филиала АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс.

Работа с органами государственной власти и иными общественными институтами

В 3 квартале 2018 года продолжено сотрудничество с органами управления образованием и образовательными организациями в зоне ответственности АО "Тюменьэнерго" в области профилактики электротравматизма и организации энергокласса; с департаментом труда и занятости населения ХМАО-Югры, управлением по труду Администрации г. Сургута в рамках подготовки материалов и участия компаний в конкурсах; с АНО "Центр развития ЖКК и энергосбережения Югры" в рамках мероприятий Всероссийского фестиваля #ВместеЯрче (участие в Параде коммунальной техники – 25.08.2018 в г. Ханты-Мансийск).

24.08.2018 в Сургуте прошла встреча с доверенным лицом кандидата на должность Губернатора Тюменской области Моора А. кандидатом в депутаты в Думу г. Сургута Боженко Т., депутатом Тюменской областной Думы Резяповой Г., Главой г. Сургута Шуваловым В.

Подписаны программы сотрудничества с Сургутским политехническим колледжем на 2018–2019 учебный год: график организации ознакомительных экскурсий на производственные объекты и в службы компаний, программа комплексного сотрудничества в области подготовки квалифицированных рабочих кадров и трудоустройства выпускников, график стажировок мастеров производственного обучения и преподавателей специальных предметов СПК.

Участковая избирательная комиссия № 395, сформированная из числа работников АО "Тюменьэнерго", отмечена Благодарственным письмом ТИК города Сургута за активное участие и творческий подход в подготовке информационных материалов о деятельности членов участковой комиссии, связанной с подготовкой и проведением выборов 9 сентября 2018 года.

Пресс-туры и пресс-конференции

В течение квартала организовано 11 выездных мероприятий для СМИ в целях освещения деятельности АО "Тюменьэнерго".

Информационная активность

<i>Объект</i>	<i>Кол-во сообщений</i>	<i>Негатив</i>	<i>Позитивная и нейтральная тональности</i>
<i>АО "Тюменьэнерго" 3 квартал 2018 года</i>	<i>750</i>	<i>8</i>	<i>742</i>

В 3 квартале 2018 года наиболее значимыми для СМИ информационными поводами стали:

- присоединение Салехардского энергоузла к ЕНЭС;*
- Всероссийские учения ПАО "Россети" в Дагестане;*
- Всероссийские соревнования профмастерства персонала ПАО "Россети" в г. Нижневартовске;*
- безучетное и бездоговорное потребление, борьба с дебиторской задолженностью.*

Онлайн

На официальном сайте Общества размещено 39 пресс-релизов.

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

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

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно-признанными правилами

Заключение по результатам обзорной проверки
промежуточной финансовой информации
Акционерного общества энергетики и электрификации
«Тюменьэнерго»
и его дочерних организаций
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

Август 2018 г.

	Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации		3
Приложения		
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)		5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)		6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)		7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)		8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)		9
1 Общие сведения		9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности		10
3 Основные принципы учетной политики		11
4 Оценка справедливой стоимости		15
5 Основные дочерние общества		16
6 Информация по сегментам		16
7 Выручка		18
8 Чистые прочие доходы/(расходы)		19
9 Операционные расходы		19
10 Финансовые доходы и расходы		20
11 Основные средства		21
12 Нематериальные активы		23
13 Финансовые вложения		24
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность		24
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств		25
16 Уставный капитал		25
17 Прибыль на акцию		26
18 Кредиты и займы		26
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность		27
20 Управление финансовыми рисками и капиталом		28
21 Обязательства капитального характера		29
22 Условные обязательства		29
23 Операции со связанными сторонами		30
24 События после отчетной даты		33

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» 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».

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» и его дочерних организаций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.



Е.Е. Злоказова
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

22 августа 2018 г.

Сведения об организации

Наименование: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 14 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1028600587399.

Местонахождение: 628408, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Сургут, Университетская улица, дом 4.

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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (CPO PCA). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

АО «Тюменьэнерго»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		
Прим.	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	13 274 242	14 098 070	27 213 739
Операционные расходы	9	(13 801 876)	(13 441 004)	(28 458 035)
Чистые прочие доходы/расходы	8	52 781	24 770	76 152
Результаты операционной деятельности		(474 853)	681 836	(1 168 144)
Финансовые доходы	10	15 523	135 998	64 827
Финансовые расходы	10	(104 910)	(129 885)	(222 848)
Итого финансовые (расходы)/доходы		(89 387)	6 113	(158 021)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(564 240)	687 949	(1 326 165)
Доход/(расход) по налогу на прибыль		29 624	(260 228)	150 881
(Убыток)/прибыль за период		(534 616)	427 721	(1 175 284)
Прочий совокупный доход/(убыток)				
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>				
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		–	(2 897)	–
Налог на прибыль		–	580	–
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		–	(2 317)	–
<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		(5 837)	–	(165)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		385 702	(39 095)	110 886
Налог на прибыль		(75 973)	7 819	(22 144)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		303 892	(31 276)	88 577
Прочий совокупный доход/(убыток) за период за вычетом налога на прибыль		303 892	(33 593)	88 577
Общий совокупный (убыток)/доход за период		(230 724)	394 128	(1 086 707)
(Убыток)/прибыль, причитающийся:				
Собственникам Компании		(556 476)	427 910	(1 198 814)
Держателям неконтролирующих долей		21 860	(189)	23 530
Общий совокупный (убыток)/доход, причитающийся:				
Собственникам Компании		(252 584)	394 317	(1 110 237)
Держателям неконтролирующих долей		21 860	(189)	23 530
(Убыток)/прибыль на акцию				
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	(2,03)	1,56	(4,38)
				3,60

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

Савчук С.Ю.



Главный бухгалтер

Сало Т.И.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

		30 июня 2018 года (неаудированные данные)	31 декабря 2017 года
	Прим.		
АКТИВЫ			
Внеборотные активы			
Основные средства	11	87 036 870	86 037 054
Нематериальные активы	12	653 228	688 168
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	1 403 712	1 109 025
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		2 379 960	2 495 268
Финансовые вложения	13	78 790	78 955
Отложенные налоговые активы		698	648
Итого внеоборотные активы		91 553 258	90 409 118
Оборотные активы			
Запасы		1 372 095	951 729
Предоплата по налогу на прибыль		418 194	233 754
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	1 910 784	1 963 797
Денежные средства и их эквиваленты	15	1 167 325	916 625
Итого оборотные активы		4 868 398	4 065 905
Итого активы		96 421 656	94 475 023
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	27 373 895	27 373 895
Прочие резервы		(1 852 395)	(1 940 972)
Нераспределенная прибыль		42 201 166	43 422 109
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		67 722 666	68 855 032
Неконтролирующая доля		18 075	(5 455)
Итого капитал		67 740 741	68 849 577
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	2 875 000	1 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	8 351 302	6 369 090
Обязательства по вознаграждениям работникам		3 817 926	3 891 560
Отложенные налоговые обязательства		6 593 104	6 555 519
Итого долгосрочные обязательства		21 637 332	17 816 169
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	916 964	1 834 330
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	6 104 034	5 957 922
Резервы		17 025	17 025
Задолженность по текущему налогу на прибыль		5 560	—
Итого краткосрочные обязательства		7 043 583	7 809 277
Итого обязательства		28 680 915	25 625 446
Итого капитал и обязательства		96 421 656	94 475 023

За шесть месяцев,
закончившихся 30 июня
(неаудированные данные)

Прим.	2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
(Убыток)/прибыль за период	(1 175 284)	983 083
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11,12	3 140 964
Финансовые расходы	10	222 848
Финансовые доходы	10	(64 827)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	8	5 265
Прочие неденежные операции		–
(Доход)/расход по налогу на прибыль		(6 629)
Итого влияние корректировок	(150 881)	454 310
	1 978 085	4 232 261
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	129 332	(11 663)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(102 373)	(70 961)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах	2 005 044	4 149 637
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(258 983)	1 021 793
Изменение запасов	(402 803)	(255 050)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 800 854	955 844
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	3 144 112	5 872 224
Налог на прибыль уплаченный	(12 608)	(297 647)
Проценты уплаченные	(96 706)	(136 227)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	3 034 798	5 438 350
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(3 812 035)	(2 119 257)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	2 173	2 831
Перечисления по займам	27 428	27 014
Проценты полученные	40 261	189 971
Дивиденды полученные	423	–
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(3 741 750)	(1 899 441)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Привлечение заемных средств	18	2 875 000
Погашение заемных средств	18	(1 917 348)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) от/(в) финансовой деятельности	957 652	(1 249 914)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	250 700	2 288 995
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	916 625	1 407 567
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	15	1 167 325
		3 696 562

Остаток на 1 января 2018 года
 Убыток за отчетный период
 Прочий совокупный доход/(убыток)
 Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка
Общий совокупный (убыток)/доход за отчетный период
 Дивиденды акционерам
Остаток на 30 июня 2018 года (неаудированные данные)

Капитал, причитающийся собственникам Компании					
Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующаяся доля	Итого капитал
27 373 895	(1 940 972)	43 422 109	68 855 032	(5 455)	68 849 577
–	–	(1 198 814)	(1 198 814)	23 530	(1 175 284)
–	110 721	–	110 721	–	110 721
–	(22 144)	–	(22 144)	–	(22 144)
–	88 577	(1 198 814)	(1 110 237)	23 530	(1 086 707)
–	–	(22 129)	(22 129)	–	(22 129)
27 373 895	(1 852 395)	42 201 166	67 722 666	18 075	67 740 741

Остаток на 1 января 2017 года
 Прибыль за отчетный период
 Прочий совокупный доход/(убыток)
 Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода
Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный период
Операции с собственниками Компании
Изменения долей в дочерних предприятиях
 Доля неконтролирующих собственников в прибыли за отчетный период
Итого операций с собственниками Компании
Остаток на 30 июня 2017 года (неаудированные данные)

Капитал, причитающийся собственникам Компании					
Уставный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующаяся доля	Итого капитал
27 373 895	(1 746 200)	43 566 238	69 193 933	–	69 193 933
–	–	985 634	985 634	(2 551)	983 083
–	(110 267)	–	(110 267)	–	(110 267)
–	22 054	–	22 054	–	22 054
–	(88 213)	985 634	897 421	(2 551)	894 870
–	–	(2 025 217)	(2 025 217)	–	(2 025 217)
–	–	–	–	(1 930)	(1 930)
–	–	(2 025 217)	(2 025 217)	(1 930)	(2 027 147)
27 373 895	1 834 413	42 526 655	68 066 137	(4 481)	68 061 656

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Акционерное общество открытого типа энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» учреждено 12 марта 1993 года в рамках Государственной программы приватизации, утвержденной Постановлением Верховного Совета Российской Федерации от 11 июня 1992 года №2980-1, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», и явилось правопреемником государственного предприятия – Тюменского производственного объединения энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ПОЭЭ «Тюменьэнерго»).

26 декабря 1996 года на основании Приказа комитета по экономике и прогнозированию от 26 декабря 1996 года №391 АООТ «Тюменьэнерго» перерегистрировано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго»).

Уставом Общества, зарегистрированным для третьих лиц 15 июля 2015 года, определено новое наименование Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (ОАО «Тюменьэнерго») – Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» (далее именуемое АО «Тюменьэнерго» или «Компания»).

Юридический адрес Компании: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, Сургут, ул. Университетская, д. 4.

На 30 июня 2018 года группа компаний «Тюменьэнерго» (далее – «Группа») состояла из АО «Тюменьэнерго» и его дочернего предприятия АО «Тюменьэнерго Инжиниринг» (доля участия АО «Тюменьэнерго» – 51%).

Основной деятельностью АО «Тюменьэнерго» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям и оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(в) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 30 июня 2018 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 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89 %, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной 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 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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.

Изменения в представлении

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 году. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Ниже следующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

(а) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

Услуги по передаче электроэнергии

Выручка от передачи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой).

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизованные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается, когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями, как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9 финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес-модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9 резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9 Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года		
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	78 955	(78 955)	—
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	78 955	78 955
Итого:	78 955	—	78 955

Влияние изменений с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39	33 570
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(33 570)
Итоговое влияние	(33 570)
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9	—
	33 570

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
Внеоборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Акции	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	78 955	78 955	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	148 424	148 424	—
Оборотные финансовые активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность			1 712 381	1 712 381	—
Денежные средства и их эквиваленты	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	916 625	916 625	—
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	(7 683 786)	(7 683 786)	—

Следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);
- Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Ниже следующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает для арендаторов два освобождения от признания – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние данного стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

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 (некорректированные) 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 признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

5 Основные дочерние общества

Страна регистрации	Доля собственности/голосующих акций, %	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Тюменьэнерго Инжиниринг»	Российская Федерация	51,00

6 Информация по сегментам

Совет директоров АО «Тюменьэнерго» (далее — Совет директоров) является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

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 Советом директоров. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Совет директоров 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 Совету директоров, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Сегмент передачи электроэнергии — АО «Тюменьэнерго»;
- Прочие сегменты — АО «Тюменьэнерго Инжиниринг».

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 Совету директоров, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(a) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	13 266 621	7 621	13 274 242
Выручка от продаж между сегментами	583	208 275	208 858
Выручка сегментов	13 267 204	215 896	13 483 100
В т.ч.			
Передача электроэнергии	13 186 927	—	13 186 927
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 318	—	2 318
Прочая выручка	77 959	215 896	293 855
EBITDA	993 746	50 913	1 044 659

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 098 113	–	14 098 113
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–
Выручка сегментов	14 098 113	–	14 098 113
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	13 887 857	–	13 887 857
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	156 139	–	156 139
<i>Прочая выручка</i>	54 117	–	54 117
ЕБИТДА	2 189 015	(365)	2 188 650

(б) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	27 205 812	7 927	27 213 739
Выручка от продаж между сегментами	1 031	295 789	296 820
Выручка сегментов	27 206 843	303 716	27 510 559
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	27 044 800	–	27 044 800
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	26 579	–	26 579
<i>Прочая выручка</i>	135 464	303 716	439 180
ЕБИТДА	1 879 460	57 156	1 936 616

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	29 334 242	–	29 334 242
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–
Выручка сегментов	29 334 242	–	29 334 242
В т.ч.			
<i>Передача электроэнергии</i>	28 983 979	–	28 983 979
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	249 142	–	249 142
<i>Прочая выручка</i>	101 121	–	101 121
ЕБИТДА	4 226 867	(482)	4 226 385

30 июня 2018 года:

	АО «Тюменьэнерго»	Прочее	Итого
Активы сегментов	148 907 673	201 380	149 109 053
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	141 045 748	13 335	141 059 083

31 декабря 2017 года:

Активы сегментов	АО «Тюменьэнерго»		Прочее	Итого
	147 815 774	34 013		
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	141 267 909		–	141 267 909

(в) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
EBITDA отчетных сегментов	1 044 659	2 188 650	1 936 616	4 226 385
Дисконтирование дебиторской задолженности	4 676	43 008	9 849	47 379
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(7 547)	16 187	(23 747)	16 761
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(29 777)	(32 245)	(37 251)	(69 486)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(35 222)	5 841	(115 309)	161 795
Корректировка стоимости основных средств	598 897	674 990	1 208 642	1 463 239
Прочие корректировки	19 471	(1 971)	25 722	20 974
EBITDA	1 595 157	2 894 460	3 004 522	5 867 047
Амортизация	(2 122 987)	(2 144 869)	(4 247 465)	(4 293 425)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(36 410)	(61 642)	(83 222)	(136 229)
Расход по налогу на прибыль	29 624	(260 228)	150 881	(454 310)
Консолидированный (убыток)/прибыль за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(534 616)	427 721	(1 175 284)	983 083

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	13 186 927	13 887 857	27 044 800	28 983 979
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 318	156 139	26 579	249 142
Прочая выручка	84 997	54 074	142 360	101 078
	13 274 242	14 098 070	27 213 739	29 334 199

В состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, услуг аренды, транспортных услуг.

8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	2 309	4 513	3 968	6 325
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	9 259	20 220	17 561	27 216
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией/переустройствоом объектов электросетевого имущества	26 576	—	26 576	—
Прибыль/ (убыток) от выбытия основных средств	2 101	7 205	(5 265)	7 205
Страховое возмещение, нетто	9 234	4 528	29 827	10 489
Списание кредиторской задолженности	19	33	192	179
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	3 283	480	3 293	480
Восстановление контроля над дочерней компанией	—	(12 209)	—	(12 209)
	52 781	24 770	76 152	39 685

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	2 550 284	2 548 300	5 417 536	5 588 216
Амортизация	1 568 084	1 517 814	3 140 964	2 919 507
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	737 841	587 375	1 877 077	1 552 410
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	63 932	56 810	185 771	177 316
Прочие материальные расходы	325 819	275 024	482 534	417 342
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	6 610 857	6 593 168	13 880 071	13 936 577
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	522 076	571 541	787 927	878 534
Прочие работы и услуги производственного характера	101 073	27 612	164 609	40 771
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	572 534	456 984	1 148 321	916 755
Аренда	90 457	62 251	165 363	121 552
Страхование	33 459	33 666	67 100	67 400
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	8 323	8 135	15 998	15 460
Охрана	72 030	71 921	143 215	143 022
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	20 159	3 268	47 421	6 015
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	43 611	46 845	74 513	81 878
Транспортные услуги	145 639	206 887	269 844	393 173
Расходы, связанные с содержанием имущества	82 201	77 961	158 381	151 023
Прочие услуги	130 013	122 212	230 793	253 404
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	4 305	(174 400)	19 930	(30 590)
Прочие расходы	119 179	347 630	180 667	417 531
	13 801 876	13 441 004	28 458 035	28 047 296

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	10 154	92 990	40 261	189 971
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	14 024	150 132
Прочие финансовые доходы	5 369	43 008	10 542	47 379
	15 523	135 998	64 827	387 482
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(36 410)	(61 642)	(83 222)	(136 229)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(66 169)	(66 974)	(137 294)	(139 178)
Прочие финансовые расходы	(2 331)	(1 269)	(2 332)	(1 270)
	(104 910)	(129 885)	(222 848)	(276 677)

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	25 538 786	49 352 962	27 168 826	11 372 207	6 033 510	119 466 291
Реклассификация между группами	(7 056 231)	397 564	7 523 181	(864 514)	—	—
Поступления	2 505	—	973	18 908	2 265 907	2 288 293
Ввод в эксплуатацию	22 505	453 693	134 662	19 979	(630 839)	—
Выбытия	(64)	(19 985)	(2 765)	(10 467)	(10 374)	(43 655)
На 30 июня 2017 года	18 507 501	50 184 234	34 824 877	10 536 113	7 658 204	121 710 929
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2017 года	(9 267 809)	(15 046 546)	(8 862 702)	(4 777 017)	—	(37 954 074)
Реклассификация между группами	3 875 211	(130 679)	(3 770 384)	25 852	—	—
Начисленная амортизация	(428 991)	(880 551)	(1 020 960)	(508 013)	—	(2 838 515)
Выбытия	10	10 824	1 335	9 648	—	21 817
На 30 июня 2017 года	(5 821 579)	(16 046 952)	(13 652 711)	(5 249 530)	—	(40 770 772)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2017 года	16 270 977	34 306 416	18 306 124	6 595 190	6 033 510	81 512 217
На 30 июня 2017 года	12 685 922	34 137 282	21 172 166	5 286 583	7 658 204	80 940 157

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	19 291 266	51 718 742	37 100 500	12 170 844	9 584 299	129 865 651
Реклассификация между группами	(8 226)	—	9 806	(1 580)	—	—
Поступления	5 612	—	702	94 087	3 983 022	4 083 423
Ввод в эксплуатацию	38 339	473 379	130 383	162 522	(804 623)	—
Выбытия	(1 698)	(23 405)	(13 429)	(10 613)	(10 756)	(59 901)
На 30 июня 2018 года	19 325 293	52 168 716	37 227 962	12 415 260	12 751 942	133 889 173
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
На 1 января 2018 года	(6 293 068)	(16 971 508)	(14 784 750)	(5 779 271)	—	(43 828 597)
Реклассификация между группами	1 000	—	(1 015)	15	—	—
Начисленная амортизация	(462 522)	(915 419)	(1 096 266)	(583 970)	—	(3 058 177)
Выбытия	804	16 513	6 579	10 575	—	34 471
На 30 июня 2018 года	(6 753 786)	(17 870 414)	(15 875 452)	(6 352 651)	—	(46 852 303)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	12 998 198	34 747 234	22 315 750	6 391 573	9 584 299	86 037 054
На 30 июня 2018 года	12 571 507	34 298 302	21 352 510	6 062 609	12 751 942	87 036 870

По состоянию на 30 июня 2018 года в состав незавершенного строительства входят авансовые платежи по приобретению основных средств в сумме 872 931 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 895 647 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 40 954 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 286 310 тыс. руб.)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 13 466 тыс. руб., ставка капитализации 7,82 % (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, капитализированные проценты отсутствовали).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, амортизационные отчисления не были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства.

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	947 400	608 226	50 293	1 605 919
Поступления	68 773	–	–	68 773
Выбытия	–	–	(370)	(370)
На 30 июня 2017 года	1 016 173	608 226	49 923	1 674 322
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2017 года	(675 191)	(188 152)	(25 431)	(888 774)
Начисленная амортизация	(28 591)	(48 155)	(4 246)	(80 992)
Выбытия	–	–	370	370
На 30 июня 2017 года	(703 782)	(236 307)	(29 307)	(969 396)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	272 209	420 074	24 862	717 145
На 30 июня 2017 года	312 391	371 919	20 616	704 926
	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	1 020 222	650 951	41 903	1 713 076
Поступления	47 675	–	172	47 847
Выбытия	(685)	–	–	(685)
На 30 июня 2018 года	1 067 212	650 951	42 075	1 760 238
<i>Накопленная амортизация</i>				
На 1 января 2018 года	(716 197)	(284 462)	(24 249)	(1 024 908)
Начисленная амортизация	(31 120)	(48 155)	(3 512)	(82 787)
Выбытия	685	–	–	685
На 30 июня 2018 года	(746 632)	(332 617)	(27 761)	(1 107 010)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	304 025	366 489	17 654	688 168
На 30 июня 2018 года	320 580	318 334	14 314	653 228

13 Финансовые вложения

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	78 790	—
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	78 955
	78 790	78 955

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ПАО «ФГК-РусГидро» и другие. Справедливая стоимость данных активов, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 78 790 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года и 78 955 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года соответственно.

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	7 295	—
Прочая дебиторская задолженность	1 731	10 428
Займы выданные	122 738	137 996
	131 764	148 424
Итого финансовые активы		
Авансы выданные	9 803	5 353
НДС по авансам покупателей и заказчиков	1 262 145	955 248
	1 403 712	1 109 025
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	1 575 265	1 705 950
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(24 153)	(24 758)
Прочая дебиторская задолженность	145 238	82 131
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(71 476)	(50 942)
	1 624 874	1 712 381
Итого финансовые активы		
Авансы выданные	175 868	129 804
Резерв под обесценение авансов выданных	(42 280)	(42 279)
НДС к возмещению	144 612	143 485
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	7 710	20 406
	1 910 784	1 963 797

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	214 825	450 625
Эквиваленты денежных средств	952 500	466 000
	1 167 325	916 625

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО Сбербанк*	BBB-	Fitch Ratings	202 882	338 594
Газпромбанк (АО)*	BB+	Fitch Ratings	959	110 758
Прочие			10 984	1 273
			214 825	450 625

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Газпромбанк (АО)*	6,50%	BB+	Fitch Ratings	930 000	450 000
Прочие	5,85-6,35%	–	–	22 500	16 000
				952 500	466 000

* Связанные с государством

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

16 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	0,1	0,1
В обращении на 1 января	273 738 951	273 738 951
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	273 738 951	273 738 951

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал состоит из 273 738 951 обыкновенных именных акций. Номинальная стоимость акции составляет 100 рублей. Количество разрешенных акций всегда равно количеству размещенных.

(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.

По итогам годового общего собрания акционеров, состоявшегося 29 июня 2018 года, объявлены дивиденды за 2017 год. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, дивиденды, начисленные собственникам компании, составили 22 129 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года 2 025 217 тыс.руб.). По состоянию на 30 июня 2018 года дивиденды собственникам компании не выплачены.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, приведен ниже.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	
	2017 года	2017 года	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня (в тысячах шт.)	273 739	273 739	273 739	273 739
(Убыток)/прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	(556 476)	427 910	(1 198 814)	985 634
(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	(2,03)	1,56	(4,38)	3,60

18 Кредиты и займы

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	3 791 964	2 833 928
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(916 964)	(1 833 928)
	2 875 000	1 000 000
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	–	402
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	916 964	1 833 928
	916 964	1 834 330
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	–	18
	–	18

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы			
Газпромбанк (АО)*	2019	7,69%-7,95%	1 825 000
ВБРР (АО)*	2020	7,8%	1 050 000
			2 875 000

* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа погасила следующие существенные банковские кредиты и прочие займы:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	1 916 964
Прочие займы	384
	1 917 348

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы, составила 8 125 000 тыс. руб. (10 000 000 тыс. руб. на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

3 февраля 2017 года Советом директоров АО «Тюменьэнерго» утверждены Программа и Проспект биржевых облигаций с максимальным объемом размещения до 25 млрд. рублей и сроком погашения до 10 920 дней (30 лет). 1 марта 2017 года ПАО «Московская биржа» принято решение присвоить идентификационный номер 4-00159-F-001Р-02Е Программе биржевых облигаций серии 001 АО «Тюменьэнерго». На дату подписания отчетности биржевые облигации не выпущены.

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	30 522	8 500
Прочая кредиторская задолженность	46 717	98 407
Итого финансовые обязательства	77 239	106 907
Авансы покупателей	8 274 063	6 262 183
	8 351 302	6 369 090
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 593 992	2 539 872
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	568 486	660 202
Задолженность перед персоналом	1 356 118	1 542 475
Дивиденды к уплате	22 129	—
Итого финансовые обязательства	4 540 725	4 742 549
Авансы от покупателей	317 920	162 596
	4 858 645	4 905 145
Налоги к уплате		
НДС	392 027	387 110
Налог на имущество	572 086	441 551
Взносы на социальное обеспечение	191 910	135 237
Прочие налоги к уплате	89 366	88 879
	1 245 389	1 052 777
	6 104 034	5 957 922

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 8 234 804 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (6 225 941 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года), а также прочие авансы покупателей в сумме 39 259 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (36 242 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

20 Управление финансовыми рисками и капиталом

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 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

Прим.	30 июня 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	1 756 638	1 756 638	–	– 1 756 638
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	78 790	78 790	78 790	– –
Денежные средства и их эквиваленты	15	1 167 325	1 167 325	1 167 325	– –
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(3 791 964)	(3 791 964)	–	(3 791 964) –
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(4 617 964)	(4 617 964)	–	– (4 617 964)
		<u>(5 407 175)</u>	<u>(5 407 175)</u>	<u>1 246 115</u>	<u>(3 791 964) (2 861 326)</u>

Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	1 860 805	1 860 805	–	– 1 860 805
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	78 955	78 955	78 955	– –
Денежные средства и их эквиваленты	15	916 625	916 625	916 625	– –
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(2 834 330)	(2 834 330)	–	(2 834 330) –
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(4 849 456)	(4 849 456)	–	– (4 849 456)
		<u>(4 827 401)</u>	<u>(4 827 401)</u>	<u>995 580</u>	<u>(2 834 330) (2 988 651)</u>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2018 года составила 8,61% (на 31 декабря 2017 года: 9,74%).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 2018 года	78 955
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(165)
На 30 июня 2018 года	78 790

По состоянию на 30 июня 2018 года величина чистого оборотного капитала Группы отрицательная и составляет 2 175 185 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года – отрицательная, 3 743 372 тыс. руб.). Группа планирует компенсировать дефицит оборотного капитала за счет денежных потоков от основной финансово-хозяйственной деятельности и за счет использования свободного неиспользованного лимита по кредитным договорам (Примечание 18).

21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 7 747 110 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 8 793 924 тыс. руб. с учетом НДС).

22 Условные обязательства

(a) 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

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

По оценкам Группы на 30 июня 2018 года возможные обязательства, возникающие в результате различных рисков, связаны преимущественно операционной деятельностью Группы. Такие риски представляют собой оценки, возникающие в связи с неопределенностью в интерпретации применимого законодательства и его практическом применении в Российской Федерации. В некоторых случаях судебная практика, ранее соответствовавшая интересам налогоплательщиков, претерпела кардинальные изменения.

Неопределенность в интерпретации применимого законодательства и его практическом применении в Российской Федерации может оказывать существенное влияние на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали выездную налоговую проверку АО «Тюменьэнерго» по результатам деятельности за 2014-2016 годы. 25 июля 2018 года проверка завершена, однако акт проверки на дату подписания отчетности не составлен. Получение акта выездной налоговой проверки ожидается не позднее 1 октября 2018 года. В целом, руководство считает, что АО «Тюменьэнерго» начислило и уплатило за проверяемый период все налоги в соответствии с действующим Законодательством РФ и существенного оттока ресурсов по результатам проверки не ожидает.

(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 оказывать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной 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 текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

23 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 2018 года и 31 декабря 2017 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				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Прочая выручка	248	165	496	413	—	—
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Процентный доход по облигациям	—	43 740	—	87 021	—	—
Аренда	3 223	930	6 445	2 530	1 268	8 258
Прочая выручка	—	40	—	67	41	—
	3 471	44 875	6 941	90 031	1 309	8 258

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Операционные расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Услуги по управлению	43 486	51 412	83 651	102 824	(28 935)	(13 810)
Услуги по техническому надзору	9 710	9 710	19 420	19 420	—	—
Аренда	409	409	818	409	—	—
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Услуги по передаче электроэнергии	4 590 802	4 548 004	9 169 020	9 086 550	(858 253)	(993 574)
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	—	—	629	—	—	—
Аренда	245	754	489	754	(96)	—
Прочие расходы	34 156	26 075	58 516	50 345	(170 066)	(116 988)
	4 678 808	4 636 364	9 332 543	9 260 302	(1 057 350)	(1 124 372)

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Авансы выданные	46 473	67 045
Авансы полученные	(9 630)	(1 630)
	36 843	65 415

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 22 129 тыс. руб. По состоянию на 30 июня 2018 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составляет 22 129 тыс. руб.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, представители высшего менеджмента.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

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 три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	40 490	35 839	91 006	76 356
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	1 188	2 659	3 398	5 316
	41 678	38 498	94 404	81 672

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 67 727 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 66 368 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 43% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 62% и 63% соответственно), включая 43% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 63%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 12% и 14% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 27% и 31%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 100% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 100%).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 133 841 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 899 352 тыс. руб.)

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, отсутствовал.

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 18.

24 События после отчетной даты

По мнению Руководства, у Группы отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.